GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 46 RRCID -> 218935 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6133 - 6148

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

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

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

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

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

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224218 COMPL. DATE 11/12/2006 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
REV. KEITH WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 277296 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5534 - 5622

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

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
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
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-
05	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

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

ENERGY 2000, INC. 251740
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A WELL #: 2 RRCID -> 149047 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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
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_____ 01/03/2017 - PLUGGED 01/03/17

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KING RANCH STRATTON WELL #: A 24D RRCID -> 282181 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3875 - 6448

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
DECAVAZOS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 141113 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7642 - 7682

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

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

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

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 180168 COMPL. DATE 12/30/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

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

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 66 RRCID -> 268668 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 58 F RRCID -> 144316 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 5347 - 5353

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 143 RRCID -> 149012 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8676 - 9080

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

HAYNES "E" WELL #: 2 RRCID -> 161462 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 13156 PERF. N/A

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "D" WELL #: 5 RRCID -> 162854 COMPL. DATE 03/05/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 186162 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 10436 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 44 RRCID -> 207021 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11424 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KENEDY, JOHN G., JR. "B" WELL #: 40 RRCID -> 238154 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

12	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DELOZEIS WELL #: 3 RRCID -> 249595 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575			N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575			N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575			N	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575			N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575			N	-0-			7

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 8RR RRCID -> 252098 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
MK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 518487
YTURRIA WELL #: 20 RRCID -> 268816 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2014

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

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
05	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

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

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

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 167628 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 14286 PERF.13918 - 14070

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
NOSER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282021 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8224 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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

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

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

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

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

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

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

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

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
OXY USA INC. 630591
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

RUSSELL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 194966 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6342 - 6404

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

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

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

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

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

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
FROST NATIONAL BANK WELL #: 3 RRCID -> 251886 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 12337 PERF. 9919 - 9939

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

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

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

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

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

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

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

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
HARGILL GAS UNIT 'B' WELL #: 1 RRCID -> 267375 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 179423 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9314 - 9324

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185278 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17032 - 17170

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

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

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

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

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

VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 60 RRCID -> 185563 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1756 - 1758

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1 WELL #: 3-F RRCID -> 147689 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 7801 - 7806

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SWEENEY WELL #: 14 RRCID -> 263247 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 9962 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GILL, F. J. WELL #: 21 RRCID -> 249543 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 10877 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VELA-LOPENO MINERALS LTD. WELL #: 2 RRCID -> 171584 COMPL. DATE 11/29/1998 TOTAL DEPTH 11321 PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR LAND & CATTLE LTD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 188502 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7287 - 7310

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

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

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

A. & H. (3250) 00130 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C. 123560
DELUNA, R. G. WELL #: 6 RRCID -> 250174 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 3338 - 3342

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2017 - P/A 05/26/17

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

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	37	7			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2017 - P/A 06/01/17

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

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-
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
05	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					93

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

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									
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					168

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

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
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					1

ACEVEDO (LOBO 6) //CONT.// 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR-AKIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158375 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6232 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					34

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					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
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									
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
							30	3									

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

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

AGUA DULCE (AUSTIN, LOWER) 00832 005 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC 501480
DRISCOLL, CLARA WELL #: B 6 RRCID -> 009062 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 3921 - 3981

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST) 00832 015 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC 501480
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 15 F RRCID -> 077393 COMPL. DATE 06/28/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

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

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

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-
*05	4158		4158	-0-	-0-	-0-	196	1	3962	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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER) 00832 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC 501480
RIVERS, M. L. WELL #: A 4 RRCID -> 066584 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (COMSTOCK, UPPER) 00832 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC 501480
PURL WELL #: A 2SD RRCID -> 008853 COMPL. DATE 05/06/1934 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3854 - 4126

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
*05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	80	1	698	2	Y	-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-
05	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			Y	-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-
05	14B2 EXT		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

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

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

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

LINN OPERATING, LLC 501480
BROWN, MINNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 008837 COMPL. DATE 01/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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

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

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

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

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

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 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
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-
*05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
INGRAM, J. C. WELL #: B 1 RRCID -> 008915 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4806 - 4818

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

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-
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

12	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-
05	1271	N	1025	-0-	-246	-0-	1025	2			N	-0-					-0-

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

12	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-
05	744	N	500	-0-	-244	-0-	500	2			N	-0-					-0-

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

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-
05	775	N	571	-0-	-204	-0-	97	1	474	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	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-
05	527	N	326	-0-	-201	-0-	326	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

12	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-
*05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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-
*05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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

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

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

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

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

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

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

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-
*05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-

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

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-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		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
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-
*05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	188	1	2280	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
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-
05	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SIMMONDS, B. B. WELL #: 15 C RRCID -> 042354 COMPL. DATE 08/17/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

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-
*05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

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

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-
05	1085	N	861	-0-	-224	-0-	861	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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-
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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-
*05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SCHROEDER, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 044817 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5064 - 5507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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-
05	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	2			N	-0-					-0-

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

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-
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	31	1	245	2	N	-0-					-0-

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

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-
05	2914	N	2732	-0-	-182	-0-	58	1	2674	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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-
*05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	217	1	3733	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
WALTON, W. W. WELL #: 3 RRCID -> 049345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5133 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	651	N	543	-0-	-108	-0-	543	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	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-
05	2356	N	2100	-0-	-256	-0-	234	1	1866	2	N	-0-					-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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
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-
*05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

12	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-
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KINSEY, ELEANOR A. WELL #: C 1 F RRCID -> 067421 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4600 - 4620

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	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
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-
05	651	N	554	-0-	-97	-0-	554	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1674	N	1603	-0-	-71	-0-	133	1	1470	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONDS, B. B. WELL #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
*05	5988	X	4896	-0-	-1092	-0-	4896	2			N	-0-					-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	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-
*05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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

KINSEY, E. A. WELL #: 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
05	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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-
05	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					-0-

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

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-
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-

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

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-
*05	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	2			N	-0-					-0-

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

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-
05	806	N	523	-0-	-283	-0-	523	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3999	X	47	-0-	-3952	-0-	47	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2790	X	599	-0-	-2191	-0-	58	1	541	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
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-
*05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			N	-0-					-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

SPONBERG, J. O. WELL #: 8 D RRCID -> 159537 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 5874 - 5906

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
INGRAM, J. C. WELL #: C 4 RRCID -> 178057 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6724 - 6730

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

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

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-
*05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-

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

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-
05	1953	N	1644	-0-	-309	-0-	1644	2			N	-0-					-0-

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

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-
*05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

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

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-
*05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	189	1	1450	2	N	-0-					-0-

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

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-
*05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	126	1	1001	2	N	-0-					-0-

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

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-
05	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 20 RRCID -> 187638 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5092 - 6718

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

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

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

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-
*05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

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

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

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-
*05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
SCHROEDER, T. S. WELL #: 7 RRCID -> 199699 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5283 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2170	N	1896	-0-	-274	-0-	1896	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4495	X	3504	-0-	-991	-0-	3504	2			N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	496	N	326	-0-	-170	-0-	326	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4712	X	3095	-0-	-1617	-0-	427	1	2668	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

KINSEY, E. A. WELL #: A 6 RRCID -> 223010 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6541 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

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

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-
05	2914	X	2690	-0-	-224	-0-	127	1	2563	2	N	-0-					-0-

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

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-
05	2945	X	2924	-0-	-21	-0-	151	1	2773	2	N	-0-					-0-

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

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-
05	1550	N	1189	-0-	-361	-0-	1189	2			N	-0-					-0-

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

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-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

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
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					4

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

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-
05	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	120	1	3389	2	N	-0-					-0-

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

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

RIVERS, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 234571 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5929 - 6644

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-
*05	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	361	1	2874	2	N	-0-					-0-

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

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-
05	1829	N	1612	-0-	-217	-0-	1612	2			N	-0-					-0-

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

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-
05	5115	X	2848	-0-	-2267	-0-	318	1	2530	2	N	-0-					-0-

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

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-
05	899	N	896	-0-	-3	-0-	100	1	796	2	N	-0-					-0-

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

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-
05	2170	N	2136	-0-	-34	-0-	261	1	1875	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 26 RRCID -> 243309 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5458 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2232	N	2198	-0-	-34	-0-	279	1	1919	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-

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

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

RIVERS, M. L. WELL #: 9 RRCID -> 248483 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 5412 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3689	X	3455	-0-	-234	-0-	196	1	3259	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
01	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-
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	4092	X	2743	-0-	-1349	-0-	2743	2			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 30 RRCID -> 260418 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6852 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	806	N	639	-0-	-167	-0-	639	2			N	-0-					-0-

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

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-
05	6975	X	3966	-0-	-3009	-0-	273	1	3693	2	N	-0-					-0-

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

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-
*05	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	220	1	1753	2	N	-0-					-0-

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

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-
05	1860	N	1442	-0-	-418	-0-	161	1	1281	2	N	-0-					-0-

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

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-
05	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	131	1	1768	2	N	-0-					-0-

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

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-
*05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	155	1	2246	2	N	-0-					-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
KINSEY, E. A. WELL #: B 9 RRCID -> 278569 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6386 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-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-
*05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2697	N	1607	-0-	-1090	-0-	1607	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

12	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
*05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1222	2	77	9	N	70					164

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

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

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

12	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-
05	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-

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

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-
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-

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

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
05	1364	N	1069	-0-	-295	-0-	1003	2	66	9	N	60					92

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

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

12	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-
05	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					-0-

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

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-
*05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-

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

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
*05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1620	2	22	9	Y	20					99

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

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-
05	434	X	103	-0-	-331	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	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-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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
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-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. -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
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-
05	2418	N	2040	-0-	-378	-0-	1020	1	1020	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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-
*05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-

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

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-
*05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-

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

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-
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

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

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-
*05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-

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

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

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

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-
*05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-

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

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-
*05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			N	-0-					-0-

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

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-
*05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-

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

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-
05	651	N	598	-0-	-53	-0-	299	1	299	3	N	-0-					-0-

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

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

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

12	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-
05	589	N	410	-0-	-179	-0-	205	1	205	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
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-
*05	105	N	105	-0-	-0-	-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

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

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

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

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

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

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

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-
*05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-

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

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-
*05	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-

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

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-
*05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	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
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-
*05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	620	N	402	-0-	-218	-0-	201	1	201	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
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-
*05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	828	1	828	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	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
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-
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 48 RRCID -> 153430 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7114 - 7134

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

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 47 RRCID -> 153482 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6949 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-

ANDERSON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 175985 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6646 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1372	N	1372	-0-	-0-	-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
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-
*05	463	N	463	-0-	-0-	-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
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-
*05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	562	1	562	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
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-
*05	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	2798	1	2798	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
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-
*05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	529	1	529	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
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-
*05	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	3265	1	3265	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
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-
*05	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	3345	1	3345	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
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-
*05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	289	1	289	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
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-
*05	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	3085	1	3085	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 65 RRCID -> 204104 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4984 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6947	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
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-
*05	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 204568 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6334 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 67 RRCID -> 206920 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 5104 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 68 RRCID -> 208790 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 4804 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5239	X	4892	-0-	-347	-0-	4892	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
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-
*05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-

RIVERS "A" WELL #: 26 RRCID -> 270448 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7100

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

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

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-
*05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	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

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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					222

AGUA DULCE (GERHARDT) 00832 192 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC 501480
TALBERT, C. P. WELL #: 15 F RRCID -> 070350 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 9112 PERF. N/A

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

AGUA DULCE (GERHARDT) //CONT.// 00832 192 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
TALBERT C.P. WELL #: 17 D RRCID -> 075366 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

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

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

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

AGUA DULCE (LAMB) 00832 235 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BRITANCO, L.L.C. 093620
HERRMANN-LISKA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280320 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6640 - 6644

12	0	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-
05	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

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

AGUA DULCE (LAMB A) 00832 240 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
HERRMANN-LISKA UNIT WELL #: RRCID -> 215434 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6744 - 6748

12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2009

AGUA DULCE (RIVERS) 00832 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
CHICAGO LAND BANK WELL #: 1 RRCID -> 078747 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6879 PERF. N/A

12	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	629	-0-	-301	-0-	629	2			N	-0-					-0-
*05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS) 00832 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC 501480
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 8-F RRCID -> 150231 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7472 PERF. N/A

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

PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 228460 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6904 - 6966

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

LINN OPERATING, LLC 501480
DRISCOLL WELL #: A 6 L RRCID -> 009081 COMPL. DATE 03/15/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7573 - 7599

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 7 RRCID -> 009085 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 10015 PERF. N/A

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

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 1 RRCID -> 052625 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7561 - 7588

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-
05	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	2			N	-0-					-0-

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

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-
*05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					-0-

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

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

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 5 RRCID -> 092301 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 7554 - 7602

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

TALBERT, C.P. WELL #: 17 F RRCID -> 093609 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7757 - 7798

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

TALBERT, C. P. WELL #: 15 D RRCID -> 106074 COMPL. DATE 05/04/1981 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8041 - 8053

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

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

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

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 13 RRCID -> 138037 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7390 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, J.C. WELL #: A 5 D RRCID -> 151033 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 7704 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 232667 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 28 RRCID -> 239715 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8038 - 8052

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-
*05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-

WALTON, IRENE WELL #: B 8 RRCID -> 242204 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8084 - 8096

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 225615 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 7910

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 180334 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8842

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 053665 COMPL. DATE 10/15/1972 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
05	1054	N	986	-0-	-68	-0-	986	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 082838 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8042 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	403	N	261	-0-	-142	-0-	261	2			Y	-0-					68

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 091482 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7548 - 7585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					69

BLUMBERG, JANE W. WELL #: 13 RRCID -> 097550 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7607 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			Y	-0-					47

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 107637 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7656 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 107644 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8073 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	186	X	161	-0-	-25	-0-	161	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
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
05	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

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

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-
*05	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	2611	1	2611	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

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									
05	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	3147					Y	NO RPT					53

KAMPFENKEL, ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 174485 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9214 - 9542

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									
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					27

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175113 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8870 - 10701

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175748 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8278 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181832 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11369 PERF. 8284 - 9492

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182213 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 8507 - 8538

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-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182611 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9081 - 9384

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	127	3	Y	12	5	1			7
							13	9									
03	254	X	104	-0-	-150	-0-	7	1	79	3	Y	16	6	1			17
							18	9									
04	23	X	23	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	3	16	1			4
							3	9									
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					4

KOCUREK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 183105 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8729 - 8740

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
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					55

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 184045 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8786 - 9414

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									
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					36

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 184528 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8356 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 185572 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8738 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

KAMPFHENKEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186186 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8620 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					30

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188123 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9328 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					54

VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 235904 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8866 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WALLIS ENERGY, INC. 893997
BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193540 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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

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
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176932 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10043 - 10053

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CHARBA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179053 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9276 - 9701

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
05	2821	X	1507	-0-	-1314	-0-	972 221	1 9	314	2	N	201	186	1			112

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
12	8928	X	8646	-0-	-282	-0-	711	1	7807	2	N	116	190	1			167
							128	9									
01	8928	X	7110	-0-	-1818	-0-	703	1	6277	2	N	118	188	1			97
							130	9									
02	8260	X	7035	-0-	-1225	-0-	602	1	6365	2	N	62					159
							68	9									
03	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	720	1	8798	2	N	171	190	1			140
							188	9									
04	8850	X	7701	-0-	-1149	-0-	684	1	6884	2	N	121	186	1			75
							133	9									
05	8649	X	6973	-0-	-1676	-0-	654	1	6218	2	N	92					167
							101	9									

OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 180084 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8980 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092	X	3947	-0-	-145	-0-	1093	1	2787	2	N	61					207
							67	9									
01	4092	X	3042	-0-	-1050	-0-	948	1	1975	2	N	108	188	1	1	8	126
							119	9									
02	3668	X	3506	-0-	-162	-0-	986	1	2443	2	N	70					196
							77	9									
03	4061	X	4032	-0-	-29	-0-	1092	1	2816	2	N	113	183	1			126
							124	9									
04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	1108	1	2748	2	N	79					205
							87	9									
05	3937	X	2960	-0-	-977	-0-	1030	1	1876	2	N	49	190	1			64
							54	9									

OTHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182466 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HOELSCHER WELL #: 1 RRCID -> 183854 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9174 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	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
05	899	N	96	-0-	-803	-0-	96	1			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
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
05	3689	X	2501	-0-	-1188	-0-	906	1	1595	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
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-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

BURNETT ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197957 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8938 - 9360

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MATTHEWS, CARROLL P. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 203577 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8132 - 8402

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARBA, ET AL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208829 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9340 - 9432

12	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
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	206	1	40	9	N	36					175

WALTON-MATTHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218788 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8350 - 8370

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

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
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									
05	620	N	612	-0-	-8	-0-	584	1	8	2	N	18					91
							20	9									

AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR) 00832 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC 501480
TALBERT, C. P. WELL #: 8 RRCID -> 066082 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (5600 RIVERS NO. 4) 00832 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
PURL, OLLIE B WELL #: 3 RRCID -> 138637 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 5256 - 5263

12	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-
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	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

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-
05	2325	#	2291	-0-	-34	-0-	2291	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

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-
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (6740) 00832 795 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
J&G OIL & GAS 427635
KANSAS CITY LIFE INS. CO. WELL #: 1A RRCID -> 159057 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6743 - 6747

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (7000) 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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (7000-K) 00832 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
KOENING WELL #: 2 RRCID -> 085996 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7039 - 7041

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (7150 SAND) 00832 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC 501480
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 5 L RRCID -> 108561 COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7156 - 7164

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (7400) 00832 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC 501480
WALTON, IRENE WELL #: B 7 D RRCID -> 149054 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7469 - 7475

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (8200) 00832 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC 501480
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (8400) 00832 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 11 C RRCID -> 071588 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174488 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8442 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	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
05	744	N	653	-0-	-91	-0-	619	2	34	9	Y	31	125	1			-0-

AGUA DULCE (8570) 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC 501480
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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 12 RRCID -> 072216 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	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-
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	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
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	784	N	784	-0-	-0-	-0-	685	2	99	9	Y	90	90	1			-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-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
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	45	1			-0-
*05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (8600 DIX) 00832 942 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 095897 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8686 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

AGUA DULCE (8700) 00832 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 077742 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8716 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST) 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC 501480
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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)//CONT.// 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
PYLE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 037107 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 5 U RRCID -> 039573 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE 687 WELL #: 2 L RRCID -> 045415 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA-DULCE, NORTH (4800) 00834 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
CRITZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 099581 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4770 - 4778

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE, NORTH (6500 FRIO) 00834 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. 357865
YARBOROUGH WELL #: 3 RRCID -> 277380 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6500 - 6503

12	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									
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	45	1	242	2	N	5					170
							6	9									

AGUA DULCE, NORTH (6750) 00834 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. 357865
YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 280147 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6717 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	11997	#	11736	-0-	-261	-0-	11355	2	381	9	Y	346	338	1			276

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
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
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									
05	4774	X	3853	-0-	-921	-0-	355	1	3488	2	Y	9	1	8			381
							10	9									

LA JOLLA-PARR WELL #: 1ST RRCID -> 184657 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1116	N	721	-0-	-395	-0-	65	1	643	2	Y	12	2	8			299
							13	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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUAS CALIENTES (LOBO 1) 00855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WRIGHT, L. A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 118011 COMPL. DATE 07/20/1985 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 5787 - 5867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 127865 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5702 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

RICHTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140863 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6107 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147036 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5790 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

AGUILARES (ZONE 1) //CONT.// 00877 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 2 C RRCID -> 009136 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUILARES (ZONE 2) 00877 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 2 T RRCID -> 009140 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGUILARES (ZONE 4) 00877 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
WALKER, MAY WELL #: 1 RRCID -> 051801 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGUILARES (ZONE 5-A, W) 00877 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, J O "C" WELL #: 5 RRCID -> 205355 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6749 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

AGUILARES (ZONE 6) 00877 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 7C RRCID -> 201694 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6872 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUILARES (ZONE 7) 00877 901 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 12 RRCID -> 204947 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7085 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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
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
*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	125	1	121	2	N	2					29
							2	9									

ALAMO (9300) //CONT.// 01034 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SWEENEY WELL #: 15 RRCID -> 262650 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9316 - 9326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ALANIZ (WILCOX) 01084 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
THE MEDUSA COMPANY 851528
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 169195 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13589 - 13623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALAZAN (FRIO CONS.) 01095 474 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 486 RRCID -> 259448 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF. 2644 - 2650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 610 RRCID -> 270357 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 4694 PERF. 3114 - 3118

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								
05	4154 X	3634	-0-	-520	-0-	364	1	3270	3	Y	-0-			-0-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) 01097 032 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 363 RRCID -> 094465 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10506

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-
05	3937	12	-0-	-3925 B	21764	1	1	11	3	Y	-0-			-0-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) //CONT.// 01097 032 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 299 RRCID -> 109298 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9636 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 417 RRCID -> 119474 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 0 - 10890

12	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 443 RRCID -> 137002 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11949 - 12157

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 448-T RRCID -> 173147 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12214 PERF.10822 - 10980

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 357 RRCID -> 092271 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9973 - 9997

12	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														
05	3069	X	2616	-0-	-453	-0-	262	1	2352	3	Y	2	2	1	1									
							2	9																

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 306 RRCID -> 093977 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	72	1	651	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 450 D RRCID -> 176913 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8354 - 8808

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 451DF RRCID -> 179726 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6186 - 6190

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							
05	3255	X	2764	-0-	-491	-0-	274	1	2461	3	Y	26	32	1			12
							29	9									

KING RANCH ALAZAN WELL #: 460 RRCID -> 222209 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 4115 - 4142

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									
05	1395	X	181	-0-	-1214	-0-	60	1	119	3	Y	2	11	1			1
							2	9									

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 462D RRCID -> 228546 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 5181 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		839	-0-	839	2441	282	1	557	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 463DF RRCID -> 239661 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10495 - 10501

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 479DF RRCID -> 241025 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 6298

12	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									
*05	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	451	1	4057	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 464DF RRCID -> 241631 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 4016 - 4116

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-
05	992	N	166	-0-	-826	-0-	13	1	111	3	Y	38	20	1			18
							42	9									

KING RANCH MADERO WELL #: 29 RRCID -> 252949 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8926 - 8962

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 494 RRCID -> 268936 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5978 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	853	1	7668	3	Y	720	443	1			339
							792	9									

KING RANCH ALAZAN WELL #: 470 RRCID -> 274965 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 6090 - 6094

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 18 RRCID -> 278573 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7856 - 7862

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALBERCAS, WEST (MIRANDO, UPPER) 01193 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
ZOCH WELL #: 1C RRCID -> 171004 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2202

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALEJANDRENAS (WILCOX 9100) 01405 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LOPEZ WELL #: 1 A RRCID -> 093461 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9112 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1023	N	999	-0-	-24	-0-	276	1	723	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ALICE (STILLWELL) 01514 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. 200521
BOEGNER, PATRICIA ET. AL. GU WELL #: 2 RRCID -> 233332 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6005 - 6020

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MOSSER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 256338 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5322 - 5334

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-
05	403	#	-0-	-0-	-403	-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

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
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALICE (4800 FRIO) 01514 676 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
STARTZ WELL #: 1 RRCID -> 247234 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 4828 - 4832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALICE, N. (STILLWELL SAND) 01517 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
ROSA SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 275944 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5240 - 5244

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
05	14291 #	12827	-0-	-1464	-0-	12743	2	84	9	N	76					200

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

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
05	1612 #	930	-0-	-682	-0-	930	2			N	-0-					76

NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
ARRIETA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282012 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4812 - 4834

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-
*05	5044	5044	-0-	-0-	-0-	5024	2	20	9	N	18					18

ARRIETA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 282013 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4804 - 4812

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-
05	434	151	-0-	-283	-0-	151	2			N	-0-					-0-

ALICE, DEEP, S. W. (8130) 01518 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. 200521
HOLMES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 190365 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8060 - 8080

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALICE, W. (3550 FRIO) 01523 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
OUTLINE OIL COMPANY LLC 628480
BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 112289 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3558 - 3564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALPHA (2200) 01936 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
SAENZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 257938 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 2167 - 2182

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118

ALTA MESA (1100) 02000 731 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 50 RRCID -> 221672 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTA MESA (6500) 02000 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 47 RRCID -> 178740 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6504 - 7223

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTA MESA EAST (LOMA BLANCA) 02001 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
MANGEL WELL #: RRCID -> 168182 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8588 - 8596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279

ALTA MESA, EAST (SALINAS) 02001 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 31 L RRCID -> 142385 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8101 - 8109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA, EAST (6870) 02001 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 20 U RRCID -> 009269 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTA MESA, EAST (7300) 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 20 L RRCID -> 009272 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA 1 WELL #: 30 RRCID -> 142553 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7295 - 7302

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA 1 WELL #: 41 RRCID -> 149016 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 7285

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA 1 WELL #: 31 RRCID -> 247762 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7288 - 7317

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	372	1	4648	2	Y	-0-					288
01	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	399	1	5224	2	Y	13	178	1			123
							14	9									
02	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	364	1	4664	2	Y	49					172
							54	9									
03	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	365	1	3177	2	Y	33					205
							36	9									
04	5460	X	3719	-0-	-1741	-0-	338	1	3347	2	Y	31	179	1			57
							34	9									
*05	5642	X	1011	-0-	-4631	-0-	132	1	872	2	Y	6					63
							7	9									

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG) 02008 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
TARED WELL #: 1 RRCID -> 160426 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8034 - 8209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1	444	2	N	7					293
							8	9									
03	837	#	813	-0-	-24	-0-	247	1	566	2	N	-0-					293
04	840	#	763	-0-	-77	-0-	243	1	518	2	N	2					295
							2	9									
*05	870	R	870	-0-	-0-	-0-	260	1	607	2	N	3	177	1			121
							3	9									

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALTE HUNDE (6500) 02059 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 152608 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6491 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED) 02088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 36 RRCID -> 212736 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 5130 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 38 RRCID -> 218845 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 5996 - 7116

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 37 RRCID -> 219363 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5835 - 7380

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALVARADO (REQUENEZ) 02100 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ALVARADO, DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102758 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 3802 - 3850

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALVARADO, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 170960 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 4040 - 4611

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ALVARADO (VICKSBURG) 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 125864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7830 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*05	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	178	1	4030	3	N	-0-			113

CELESTINO GARZA GU WELL #: 2 RRCID -> 127446 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8450 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	3100	N	7820	-0-	4720	7273	500	1	7232	3	N	80			135
							88	9							

CELESTINO GARZA GU WELL #: 1 RRCID -> 128746 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7146 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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
05	465	N	396	-0-	-69	-0-	26	1	370	3	N	-0-			51

FNB MISSION WELL #: 1 RRCID -> 129653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7822 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	40	1	912	3	N	-0-			23

HINOJOSA WELL #: 2 RRCID -> 132284 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7839 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CELESTINO GARZA GU WELL #: 3 RRCID -> 135903 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7618 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
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
05	3100	X	337	-0-	-2763	-0-	14	1	323	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
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
05	1147	N	852	-0-	-295	-0-	55	1	797	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
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
05	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ, O GU WELL #: 3 RRCID -> 144939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7825 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FNB MISSION WELL #: 2 RRCID -> 173584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 8630 - 8843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 173880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 5320 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FNB MISSION WELL #: 3 RRCID -> 174489 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8822 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1426	N	1224	-0-	-202	-0-	52	1	1172	3	N	-0-					22

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 176656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8916 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3162	X	2841	-0-	-321	-0-	297	1	2480	3	N	58	58	8			136
							64	9									

GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 176661 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8602 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	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
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					37

CELESTINO GARZA GU WELL #: 7 RRCID -> 176920 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8036 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1984	X	1428	-0-	-556	-0-	60	1	1368	3	N	-0-					22

GARCIA "B" WELL #: 3 RRCID -> 176931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9543 PERF. 8849 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	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									
05	5735	X	5612	-0-	-123	-0-	598	1	4991	3	N	21	21	8			113
							23	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARCIA "B" WELL #: 4 RRCID -> 177052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10309 PERF. 8440 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	806	N	562	-0-		-244	-0-	59	1	493	3	N	9	9	8			38
								10	9									

TEXAS OSAGE GU WELL #: 4 RRCID -> 178587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8337 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1509	N	1509	-0-		-0-	-0-	97	1	1409	3	N	3					61
								3	9									

GARCIA "B" WELL #: 5 RRCID -> 178994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8436 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2308	N	2308	-0-		-0-	-0-	98	1	2210	3	N	-0-					64

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 AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1767	N	1650	-0-		-117	-0-	176	1	1465	3	N	8	8	8			93
								9	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FNB MISSION WELL #: 4 RRCID -> 180201 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8330 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	372	N	231	-0-	-141	-0-	25	1	206	3	N	-0-					59

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 180445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8307 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	66	1	1502	3	N	-0-					45

GARCIA "B" WELL #: 7 RRCID -> 181530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8435 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	241	1	2009	3	N	11	11	8			140
							12	9									

FNB MISSION WELL #: 5 RRCID -> 181695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8188 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	455	1	10296	3	N	80					181
							88	9									

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 182355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8248 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	302	1	6829	3	N	-0-					46

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CELESTINO GARZA GU WELL #: 8 RRCID -> 182766 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 8336 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2263	N	2051	-0-	-212	-0-	81	1	1842	3	N	116	54	1			161
							128	9									

GUERRA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 182795 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GARCIA "B" WELL #: 8 RRCID -> 184835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8533 - 10456

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 185593 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8301 - 9337

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									
*05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	94	1	781	3	N	10	10	8			20
							11	9									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 9 RRCID -> 185594 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737

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
*05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	33	1	752	3	N	-0-					70

HINOJOSA WELL #: 3 RRCID -> 185595 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 186040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8720 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

FARIAS, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 186830 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 8604 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	180 41	1 9	3521	3	N	37					72
01	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	184 2	1 9	3635	3	N	2					74
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	123 58	1 9	2584	3	N	53					127
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	154	1	3446	3	N	-0-					127
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	134 3	1 9	2954	3	N	3					130
*05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	121 56	1 9	2742	3	N	51	136	1			45

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
12	1581	N	622	-0-	-959	-0-	56 2	1 9	564	3	N	2	2	8			36
01	1395	N	594	-0-	-801	-0-	56	1	538	3	N	-0-					36
02	812	N	412	-0-	-400	-0-	43 20	1 9	349	3	N	18	18	8			36
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
*05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	51	1	424	3	N	-0-					36

FNB MISSION WELL #: 6 RRCID -> 188017 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7848 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					20

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 188237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	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
*05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	152 15	1 9	1264	3	N	14					88

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 188520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 8685 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	60	1	1348	3	N	-0-					122

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 189314 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8431 - 8746

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
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					71

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 189694 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BENTSON-WHITTINGTON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 190481 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9656 - 9720

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	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

12	248	N	25	-0-	-223	-0-	2	1	21	3	N	2	2	8			93
							2	9									
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
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					93

VILLAREAL WELL #: 7 RRCID -> 191379 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8634 - 8928

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VILLARREAL GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191380 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8442 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1451	-0-	-564	-0-	131	1	1318	3	N	2	2	8			45
							2	9									
01	1736	N	1512	-0-	-224	-0-	141	1	1371	3	N	-0-					45
02	1708	N	1400	-0-	-308	-0-	149	1	1217	3	N	31	31	8			45
							34	9									
03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	184	1	1350	3	N	13	13	8			45
							14	9									
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	173	1	1380	3	N	21	21	8			45
							23	9									
05	1550	N	1456	-0-	-94	-0-	155	1	1289	3	N	11	11	8			45
							12	9									

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 192175 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674

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
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					37

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 5 RRCID -> 192218 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192668 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8320 - 8344

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, D. WELL #: 1 RRCID -> 192873 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372

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									
*05	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	125	1	1044	3	N	7	7	8			17
							8	9									

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 193695 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000

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
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	-0-					31

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 193896 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, D. WELL #: 2 RRCID -> 194168 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244

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									
*05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	379	1	832	3	N	9	9	8			39
							10	9									

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 194613 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8534 - 8544

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
*05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	106	1	884	3	N	-0-					50

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 195928 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA BROS. WELL #: 11 RRCID -> 196265 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 8808

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
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									
05	3038	X	445	-0-	-2593	-0-	46	1	387	3	N	11	11	8			89
							12	9									

FERGUSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 197725 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 198454 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8902 - 8922

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									
*05	1364	N	885	-0-	-479	-0-	90	1	751	3	N	40					99
							44	9									

VILLARREAL WELL #: 16 RRCID -> 200034 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956

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
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	7	1	59	3	N	-0-					39

VAN DRESAR WELL #: 1 RRCID -> 200315 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 8374

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
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					12

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARCIA "B" WELL #: 11 RRCID -> 202504 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8317 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	87	1	1964	3	N	-0-					87

VILLAREAL WELL #: 18 RRCID -> 205427 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10332 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	186	N	109	-0-	-77	-0-	10	1	85	3	N	13	13	8			211
							14	9									

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
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-
05	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA BB WELL #: 12 RRCID -> 225007 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8214 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA BB WELL #: 14 RRCID -> 227032 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8228 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARCIA BB WELL #: 15 RRCID -> 231228 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARCIA BB WELL #: 16 RRCID -> 231229 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7104 - 7126

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALVARADO (6780) 02100 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
CELESTINO GARZA GU WELL #: 5 RRCID -> 171675 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6801 - 6809

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) 02165 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENA WELL #: 1 RRCID -> 135181 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9774 - 9834

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PENA WELL #: 2 RRCID -> 137147 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9756 - 9834

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
*05	6319	X	6319	-0-	-0-	B	-0-	595 4	1 9	5720	2	N	4		179

ALWORTH (QUEEN CITY) 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
WELCH, ROBERT A. FOUNDATION WELL #: 2292 RRCID -> 078143 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 11298 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1083	-0-	-250	-0-	86	1	997	3	N	-0-					25
01	1519	N	1202	-0-	-317	-0-	108	1	1091	3	N	3					28
							3	9									
02	1176	N	1088	-0-	-88	-0-	101	1	962	3	N	23					51
							25	9									
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	137	1	1190	3	N	2					53
							2	9									
04	1170	N	1128	-0-	-42	-0-	110	1	1018	3	N	-0-					53
*05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	144	1	1249	3	N	-0-					53

SCHROEDER, ALDA WELL #: 1 A RRCID -> 078905 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	56	1	1721	3	N	11					128
							12	9									
01	2108	N	1575	-0-	-533	-0-	52	1	1502	3	N	19					147
							21	9									
02	1596	N	1364	-0-	-232	-0-	56	1	1275	3	N	30					177
							33	9									
03	1798	N	1465	-0-	-333	-0-	60	1	1396	3	N	8					185
							9	9									
04	1530	N	1127	-0-	-403	-0-	43	1	1076	3	N	7	172	1			20
							8	9									
05	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	51	1	1421	3	N	15					35
							17	9									

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 2 RRCID -> 084055 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7423 - 7470

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 3 RRCID -> 166545 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7460

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									
05	4154	X	3731	-0-	-423	-0-	192	1	3517	3	N	20					91
							22	9									

ALWORTH (QUEEN CITY) //CONT.// 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
SCHROEDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188015 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 7090 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	49	1	119	3	N	-0-					-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 2273 RRCID -> 066726 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	55	1	238	3	N	-0-					17

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 1271 RRCID -> 072771 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	127					N	-0-					-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
MCCAMPBELL, E. A. WELL #: 2274 RRCID -> 073529 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 10661 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	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-
05	279	N	94	-0-	-185	-0-	94	3			N	-0-					-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 2271D RRCID -> 145960 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9901 - 9969

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 4274 RRCID -> 159880 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 14990 PERF. 9932 - 9960

12	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-
05	992	N	840	-0-	-152	-0-	840	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALWORTH (WILCOX, HINNANT 5TH) 02165 761 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
LOPEZ, ALONZO WELL #: 1288 RRCID -> 058047 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 14252 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (HOCKLEY H) 02241 162 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
ZWERNEMANN WELL #: R 1 RRCID -> 180789 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4748 - 4761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -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-
05	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
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-
05	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
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
05	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
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
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-
05	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
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-
05	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
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11-21-2016

AMARGOSA (2750 FRIO) 02241 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
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
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-
05	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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
STATE OF TEXAS SLICK #5 WELL #: 1 RRCID -> 176489 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 5578 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

AMORE (VICKSBURG 5500) 02401 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 120 RRCID -> 165679 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5480 - 5492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 L RRCID -> 175690 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5616 - 5644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
AL - SW BTLT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 162132 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5553 - 5565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMORE (VICKSBURG 5950) 02401 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JMK #1 WELL #: 1 RRCID -> 173247 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

ANA LAURA (QUEEN CITY) 02447 275 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
SAENZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 251244 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5636 - 5639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANGELITA, 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
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							
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					139

ANGELITA, E. (6950) 02853 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ANGELITA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230454 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

ANGELITA NEW (FRIO) 02868 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 17F RRCID -> 184917 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6193 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER RANCH WELL #: 22 RRCID -> 190279 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 6560 - 6567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	37	1			39

WELDER RANCH WELL #: 23 U RRCID -> 199173 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6592 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	465	1	1688	2	Y	63	74	1			110
							69	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 281930 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9745

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: F 3 RRCID -> 282170 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9595 - 9702

03	0		1236	-0-	1236	1236	111 22	1 9	1103	2	N	20					20
*04	28980	X	26590	-0-	-2390	-0-	1560 197	1 9	24833	2	N	179					199
05	42780	X	13305	-0-	-29475	-0-	996 83	1 9	12226	2	N	75	189	1			85

SULLIVAN, D.J. WELL #: 10 R RRCID -> 282249 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9252 - 9355

04	0		103	-0-	103	103	1 9	1 9	93	2	N	8					8
05	SHUT IN		1263	-0-	1263	1366	9 117	1 9	1137	2	N	106					114

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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

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
*05	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	546 524	1 9	6685	2	N	476	379	1			351

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
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									
05	8339	X	5461	-0-	-2878	-0-	123	1	5224	2	N	104	179	1			40
							114	9									

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 168028 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11660 - 11754

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 169656 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11975 - 11996

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 3 RRCID -> 170047 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11242 - 11914

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
*05	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	101	1	1244	2	N	62					483
							68	9									

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 1 RRCID -> 170111 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 170941 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12368 - 12854

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	5704	X	4120	-0-	-1584	-0-	97	1	3901	2	N	111	196	1			224
							122	9									
01	5704	X	4285	-0-	-1419	-0-	98	1	4069	2	N	107	192	1	10	8	129
							118	9									
02	4508	X	4269	-0-	-239	-0-	98	1	4094	2	N	70					199
							77	9									
03	4464	X	4079	-0-	-385	-0-	83	1	3924	2	N	65	191	1			73
							72	9									
04	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	90	1	4329	2	N	96					169
							106	9									
05	4712	X	4375	-0-	-337	-0-	99	1	4196	2	N	73					242
							80	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP "B" WELL #: 1 RRCID -> 175725 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12022 - 12210

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
05	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

12	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	83	1	947	2	N	80					249
							88	9									
01	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	85	1	837	2	N	82	187	1			144
							90	9									
02	896	X	764	-0-	-132	-0-	67	1	589	2	N	98					242
							108	9									
03	1116	X	901	-0-	-215	-0-	75	1	740	2	N	78	193	1			127
							86	9									
04	1080	X	794	-0-	-286	-0-	40	1	631	2	N	112					239
							123	9									
05	1116	X	754	-0-	-362	-0-	50	1	616	2	N	80					319
							88	9									

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
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									
05	589	N	548	-0-	-41	-0-	12	1	506	2	N	27					90
							30	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
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									
*05	53816	X	53816	-0-	-0-	-0-	1161	1	49266	2	N	3081	3208	1			13
							3389	9									

SULLIVAN, DAN WELL #: 8 RRCID -> 182656 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 4 RRCID -> 185945 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1271	X	564	-0-	-707	-0-	42	1	516	2	Y	5	71	1			159
							6	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CHAMBERLAIN DEEP 'A' WELL #: 1 RRCID -> 190347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	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
05	372	N	272	-0-	-100	-0-	4 90	1 9	178	2	Y	82	59	1			70

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 2ST RRCID -> 212161 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.11879 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	279	X	162	-0-	-117	-0-	12	1	150	2	N	-0-					210

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
12	1829	X	1053	-0-	-776	-0-	237	1	713	2	N	94	196	1			142
							103	9									
01	1581	X	577	-0-	-1004	-0-	127	1	398	2	N	47					189
							52	9									
02	980	X	599	-0-	-381	-0-	135	1	420	2	N	40					229
							44	9									
03	1085	X	356	-0-	-729	-0-	77	1	216	2	N	57					286
							63	9									
04	1050	X	517	-0-	-533	-0-	7	1	479	2	N	28	195	1			119
							31	9									
05	1054	X	552	-0-	-502	-0-	4	1	476	2	N	65					184
							72	9									

SULLIVAN DEEP "F" WELL #: 1 RRCID -> 221504 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 1 RRCID -> 223393 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 9972 - 10048

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 224447 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 15561 PERF.10164 - 12841

12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	51	1	462	2	N	80					331
							88	9									
01	682	N	530	-0-	-152	-0-	80	1	447	2	N	3					334
							3	9									
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	166	1	479	2	N	45					379
							50	9									
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	232	1	403	2	N	56	191	1			244
							62	9									
04	510	N	409	-0-	-101	-0-	387	2	22	9	N	20					264
05	775	N	500	-0-	-275	-0-	448	2	52	9	N	47					311

SULLIVAN IV WELL #: 4 RRCID -> 224717 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13182 - 13230

12	2914	X	2812	-0-	-102	-0-	205	1	2343	2	N	240	193	1			361
							264	9									
01	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	351	1	3440	2	N	287	194	1			454
							316	9									
02	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	335	1	2937	2	N	246	189	1			511
							271	9									
03	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	371	1	3671	2	N	274	367	1			418
							301	9									
04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	283	1	4510	2	N	272	386	1			304
							299	9									
*05	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	565	1	6936	2	N	308	189	1			423
							339	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 3 RRCID -> 227501 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 14094 PERF.11848 - 11950

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									
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	Y	-0-	35	1			-0-

SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 241561 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10259 - 10606

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									
05	3379	X	2714	-0-	-665	-0-	21	1	2682	2	N	10					194
							11	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.11486 - 14052

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									
05	16089	X	6669	-0-	-9420	-0-	478	1	5870	2	N	292	187	1			162
							321	9									

SULLIVAN DEEP A WELL #: 6 RRCID -> 245798 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13156 - 13512

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									
05	2139	X	1874	-0-	-265	-0-	132	1	1623	2	N	108	192	1			187
							119	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
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									
05	97588	X	86941	-0-	-10647	-0-	1953	1	82855	2	N	1939	1890	1			401
							2133	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260170 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13985 PERF.13740 - 13766

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 262015 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13330 - 13435

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									
05	3999	X	3370	-0-	-629	-0-	220	1	2698	2	N	411	388	1			312
							452	9									

SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 13892 PERF.11634 - 11668

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									
05	3565	X	3492	-0-	-73	-0-	253	1	3108	2	N	119	191	1			102
							131	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
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									
*05	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	345	1	4235	2	Y	36	128	1			251
							40	9									

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 8 RRCID -> 264343 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13494 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2728	X	2221	-0-	-507	-0-	158	1	1940	2	Y	112	116	1			260
							123	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
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									
*05	14804	X	14804	-0-	-0-	-0-	335	1	14217	2	N	229	196	1			210
							252	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 265591 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13144 - 13224

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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
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									
05	28520	X	19852	-0-	-8668	-0-	451	1	19124	2	Y	252	181	1			215
							277	9									

SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 7 RRCID -> 268938 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12168 - 13790

12	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	7	1			13

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 269018 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 14026 PERF.13126 - 13140

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									
05	248	N	170	-0-	-78	-0-	11	1	134	2	Y	23	215	1			15
							25	9									

MCGILL, KATY WELL #: 1 RRCID -> 269609 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13723 PERF.13174 - 13588

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									
05	899	X	814	-0-	-85	-0-	57	1	705	2	N	47	192	1			274
							52	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
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									
*05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	32	1	1355	2	Y	61	126	1			149
							67	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
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									
*05	18435	X	18435	-0-	-0-	-0-	399	1	16923	2	N	1012	1142	1			376
							1113	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
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									
05	17794	X	11974	-0-	-5820	-0-	269	1	11423	2	Y	256	204	1			243
							282	9									

ANN MAG (7150) 02971 217 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
RUPP WELL #: 2 RRCID -> 155334 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7146 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ANN MAG (7200 FRIO) 02971 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
RUPP WELL #: 7 RRCID -> 194495 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7190 - 7194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7400 FRIO) 02971 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 281960 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7392 - 7422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7450) 02971 272 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN WELL #: 10 RRCID -> 118800 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7478 - 7486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7700 FRIO) 02971 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 215817 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7704 - 7716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANN MAG (8350 VICKSBURG) 02971 774 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN, D.J. WELL #: 9 U RRCID -> 116468 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8363 - 8380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (8700) 02971 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLVAN, D. J. WELL #: 9 L RRCID -> 116858 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8727 - 8735

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG, EAST 02972 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
MAGUIRE-SULLIVAN WELL #: E 1 RRCID -> 107941 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 9792 - 9808

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG) 02976 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN DEEP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110511 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 9738 - 9788

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT			-0-

ANN MAG, SW. (10,550) 02977 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN DEEP "CC" WELL #: 1 RRCID -> 172484 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 9990 - 10584

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
05	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	EOM BALANCE
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	1	740	2	Y	15	15	0	15
						17	9							
03	9672	481	-0-	-9191	4343	24	1	440	2	Y	15	15	0	15
						17	9							
04	DLQ G-10	547	-0-	547	4890	24	1	503	2	Y	18	17	0	16
						20	9							
*05	5550 R	660	-0-	-4890	-0-	23	1	532	2	Y	95	16	0	95
						105	9							

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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 5
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 5
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 5
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2003

ARANSAS PASS, EAST (B-2- 7300) 03350 245 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161814 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7275 - 7282

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
05	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-

ARETO (FRIO 13,300) 03530 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
MARY B WELL #: 1 RRCID -> 202923 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13256 - 13340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					162

KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M. G. WELL #: 5 RRCID -> 189837 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12448 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG (F-53) 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
STROMAN, D. C. WELL #: 10 L RRCID -> 047287 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 5910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STROMAN, D. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 165729 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5221 - 5360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

ARMSTRONG (3200) 03672 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
STROMAN, D.C. WELL #: 10 U RRCID -> 075576 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 5910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-DAVID (L-20) 03776 537 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 600 RRCID -> 270163 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11482 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	558	#	275	-0-	-283	-0-	28	1	247	3	Y	-0-					-0-

ARNOLD-DAVID (9400) 03776 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 109 RRCID -> 239190 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9763 - 9848

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

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

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
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	45293					Y	NO RPT						5

CHAPMAN WELL #: 2045 RRCID -> 210014 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 12014 PERF.11569 - 11858

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (L. ANDERSON 03778 674 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 3044 RRCID -> 194035 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10502 - 10567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUDNALL, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 137741 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12316 - 12406

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-
05	DLQ G-10	778	-0-	778	1777	44	1	734	3	Y	-0-					-0-

MUCHER, J ET AL WELL #: 2 RRCID -> 209633 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494

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									
05	DLQ G-10	6298	-0-	6298	11914	343	1	5866	3	Y	81	91	1			75
						89	9									

MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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									
05	DLQ G-10	2576	-0-	2576	5061	139	1	2374	3	Y	57	95	1			77
						63	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
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									
05	DLQ G-10		3017	-0-	3017	6268	162	1	2771	3	Y	76	145	1			57
							84	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
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									
05	DLQ G-10		10314	-0-	10314	21064	562	1	9607	3	Y	132	231	1			85
							145	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROYO COLORADO, NORTH (E-4) 03926 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
PINNELL, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 261199 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3489 - 3492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
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
*05	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1189	2	10	9	N	9					87

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
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
05	1054	X	1045	-0-	-9	-0-	1045	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
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
05	1209	X	1122	-0-	-87	-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
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
05	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	2			N	-0-					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
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
*05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1296	2	19	9	N	17					89

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
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
05	5425	X	4985	-0-	-440	-0-	4966	2	19	9	N	17					212

MARGO "A" WELL #: 4A RRCID -> 189893 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 2847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	589	X	539	-0-	-50	-0-	539	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
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
05	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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

3 M WELL #: 1 C RRCID -> 207280 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2900 - 2964

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 252584 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 2880 - 2892

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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

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												
*05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	212	1	2470	2	N	73	175	1						174
							80	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
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									
05	2201	X	1711	-0-	-490	-0-	207	1	1498	2	N	5					99
							6	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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
MARGO/PENA WELL #: 1 RRCID -> 121118 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5198 - 5362

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
*05	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5527	2	33	9	N	30					102

RINGGOLD FARMS 1 WELL #: 1 RRCID -> 123139 COMPL. DATE 12/25/1986 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595

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									
05	3224	X	2372	-0-	-852	-0-	184	1	2188	2	N	-0-					70

BLOCK-GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 124670 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5247 - 5459

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
05	3007	X	1900	-0-	-1107	-0-	150	1	1750	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
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-
*05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	141	1	1644	2	N	-0-					-0-

WOOD/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 129867 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 5450

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-
05	620	N	224	-0-	-396	-0-	18	1	206	2	N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151443 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5129 - 5418

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									
05	1953	X	510	-0-	-1443	-0-	39	1	457	2	N	13	174	1			23
							14	9									

WALKER, BILLY L. WELL #: 2 RRCID -> 153063 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5284 - 5369

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
05	6820	X	3731	-0-	-3089	-0-	3717	2	14	9	N	13					193

SALINAS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168189 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5186 - 5284

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
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									
05	1767	X	893	-0-	-874	-0-	135	1	748	2	N	9					165
							10	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
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									
05	6758	X	4428	-0-	-2330	-0-	677	1	3741	2	N	9					85
							10	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
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									
05	5549	X	2650	-0-	-2899	-0-	209	1	2433	2	N	7					102
							8	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

WALKER, BILLY L WELL #: 5 RRCID -> 274294 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5695 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	9455	X	5290	-0-	-4165	-0-	5202	2	88	9	N	80	178	1			101

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
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-
05	1426	N	1289	-0-	-137	-0-	461	1	828	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
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
*05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	1564	1	2808	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
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-
*05	992	X	992	-0-	-0-	-0-	355	1	637	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
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
05	6262	X	4685	-0-	-1577	-0-	1425	1	3260	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
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
05	1953	X	1332	-0-	-621	-0-	405	1	927	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
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
05	1023	X	774	-0-	-249	-0-	235	1	539	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
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-
*05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	232	1	531	2	N	-0-					-0-

WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 158086 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	X	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
*05	56	X	56	-0-	-0-	-0-	17	1	39	2	N	-0-					77

WOOD "B" WELL #: 4 RRCID -> 159201 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1209	X	962	-0-	-247	-0-	293	1	669	2	N	-0-					70

ATLEE (4900) 04293 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 212934 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5000 - 5003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2006

AVIATORS 04504 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
AVIATOR "B" WELL #: 1 RRCID -> 178390 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1414 - 1676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVIATORS, N. (4TH HINNANT) 04506 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 9 RRCID -> 215867 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10948 - 11138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVIATORS, N. (12000) 04506 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, LLC 501480
BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 5301 RRCID -> 091999 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 16020 PERF.11989 - 12055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BMT - HALL, ALICE B. GU WELL #: 3801 RRCID -> 094499 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11882 - 11976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	589 X	447	-0-	-142	-0-	139	1	308	2	N	-0-					176

BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 6801 RRCID -> 099711 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11740 - 11812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) 04509 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 255862 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9466 - 9472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG "A" WELL #: 2 RRCID -> 257036 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9446 - 9452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
B.M.T. ALCE B. HALL WELL #: 682 F RRCID -> 125999 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9422 - 9452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 253008 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9925 - 9952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2010

LINN OPERATING, LLC 501480
B.M.T. ALICE B. HALL WELL #: 682 D RRCID -> 126000 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9914 - 9936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	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
05	3038	X	2827	-0-	-211	-0-	879	1	1948	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
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-
*05	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	2			N	-0-					-0-

AVIATORS, S. (5590) 04509 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, LLC 501480
THOMASMA, RAY J. WELL #: 6 RRCID -> 121257 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 5592 - 5598

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

AVIATORS S. (9450) 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, LLC 501480
THOMASMA, RAY J. "F" WELL #: 16 RRCID -> 218679 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9556 - 9707

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
05	14570	X	13479	-0-	-1091	-0-	13479	2			Y	-0-					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

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-
05	837	#	567	-0-	-270	-0-	567	2			N	-0-					-0-

AVIATORS, SOUTH (11800) 04509 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, LLC 501480
THOMASMA, RAY J. "D" WELL #: 13 RRCID -> 249051 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12093 PERF. 8825 - 8839

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BF LUCK (6TH HINNANT) 04699 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
D.C.R.C. WELL #: RRCID -> 176735 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8816 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2005

B.M.T. (LOBO CONS.) 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
JARAL WELL #: 1 RRCID -> 174343 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10116 - 10957

12	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-
05	T. A.		991	-0-	991	3880	240	1	751	2	Y	-0-					-0-

JARAL WELL #: 5 RRCID -> 208783 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574

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-
05	T. A.		1262	-0-	1262	7224	306	1	956	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

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-
*05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 5 RRCID -> 087687 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9393 - 9405

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-
05	341	N	169	-0-	-172	-0-	169	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 088176 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 11481 PERF.10534 - 11068

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-
05	2356	N	2346	-0-	-10	-0-	2346	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 088561 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9227 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	67	1	1545	3	N	4					22
							4	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 088786 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11086 - 11110

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									
*05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	67	1	1589	3	Y	-0-					10

SALDIVAR ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 093607 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10363 - 10447

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									
05	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	44	1	1047	3	Y	-0-					4

SALDIVAR ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 098652 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9628 - 9800

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									
*05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	74	1	1751	3	Y	-0-					6

SALDIVAR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 099565 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11367 - 11387

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									
05	2263	N	2143	-0-	-120	-0-	86	1	2056	3	Y	1					11
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 099566 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 11645 PERF. 9794 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	T. A.		1254	-0-	1254	2567	51	1	1203	3	Y	-0-					4

B.M.T. WELL #: 11 RRCID -> 100062 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070

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-
*05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 104104 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922

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
*05	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6685	3	58	9	Y	53	58	1			8

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 1 RRCID -> 105413 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 107453 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10614

12	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-
05	1364	N	1322	-0-	-42	-0-	1321	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

B.M.T. WELL #: 16 RRCID -> 107858 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338

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-
*05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	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 #: 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
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
*05	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2849	3	2	9	Y	2	3	1			2

FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113875 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 18 RRCID -> 115552 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9710 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			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-
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	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
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									
*05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	31	1	706	3	N	18					58
							20	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 21 RRCID -> 117085 COMPL. DATE 06/23/1985 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	120	1	2745	3	N	9					49
							10	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 22 RRCID -> 119114 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	24	1	547	3	N	5					31
							6	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 23 RRCID -> 120325 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170

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-
*05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	29	1	659	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 20 RRCID -> 121135 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836

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-
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 121861 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230

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									
05	4030	X	4026	-0-	-4	-0-	169	1	3857	3	N	-0-	7	1			4

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124552 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 23 RRCID -> 125692 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9694 - 10760

12	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-
*05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 T RRCID -> 128196 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2108	N	1318	-0-	-790	-0-	55	1	1260	3	N	3					61
							3	9									

B.M.T. WELL #: 26 RRCID -> 130502 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141

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-
*05	3059	N	3059	-0-	-0-	-0-	3057	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 34 RRCID -> 130782 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004

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
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					5

FROST NATIONAL BANK WELL #: 35 RRCID -> 131641 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10516

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-
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-

BMT WELL #: 27 RRCID -> 131962 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901

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-
05	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

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
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	6	1	142	3	Y	-0-					1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR, R.T. WELL #: 10 RRCID -> 135381 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3844	X	3797	-0-	-47	-0-	153	1	3644	3	Y	-0-					7

SALDIVAR ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 135978 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492

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									
05	3534	X	3435	-0-	-99	-0-	139	1	3295	3	Y	1					18
							1	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 136490 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 136492 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 23 RRCID -> 137189 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9416 - 9466

12	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
05	465	N	200	-0-	-265	-0-	68	1	131	2	Y	1					33
							1	9									

B.M.T. WELL #: 30 RRCID -> 137338 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10252

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-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 27 RRCID -> 138311 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9815 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	33	X	33	-0-	-0-	-0-	12	1	21	2	Y	-0-					33
05	T. A.		28	-0-	28	28	9	1	18	2	Y	1					34
							1	9									

B.M.T. WELL #: 31 RRCID -> 139638 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10387 - 10624

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-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 139919 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378

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									
*05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	125	1	2966	3	Y	1					17
							1	9									

B.M.T WELL #: 32 RRCID -> 140580 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 10480

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-
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 140870 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 10816

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									
*05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	33	1	784	3	Y	-0-					3

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 25 RRCID -> 141430 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307

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-
05	217	N	12	-0-	-205	-0-	3	1	9	2	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 #: 33 RRCID -> 141850 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 143005 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10517 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 22 RRCID -> 143438 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9260 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3897	3			Y	-0-					-0-

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
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
05	5084	X	4590	-0-	-494	-0-	4586	3	4	9	Y	4	4	1			3

B.M.T. WELL #: 35 RRCID -> 145754 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9977 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 36 RRCID -> 146458 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10060 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 50 RRCID -> 147400 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	3	N	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 147426 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 38 RRCID -> 147801 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9890 - 10596

12	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-
05	2449	X	2181	-0-	-268	-0-	2179	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

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-
*05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 39 RRCID -> 148005 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373

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-
*05	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 40 RRCID -> 148345 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826

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-
05	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 51 RRCID -> 149230 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
05	496	N	367	-0-	-129	-0-	96	1	271	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
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-
05	930	N	620	-0-	-310	-0-	620	3			Y	-0-					-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
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-
05	5580	X	5553	-0-	-27	-0-	5549	3	4	9	Y	4	4	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
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-
05	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 42 RRCID -> 150728 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3291	3	3	9	Y	3	3	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
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									
*05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	51	1	1219	3	Y	-0-					7

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 28 RRCID -> 151681 COMPL. DATE 05/07/1995 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9864 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			Y	-0-					39

B.M.T. WELL #: 45 RRCID -> 152453 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962

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-
*05	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2091	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

B.M.T. WELL #: 46 RRCID -> 154236 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 154302 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 10044

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 47 RRCID -> 154438 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9418 - 9437

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 49 RRCID -> 156835 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10264 - 11596

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 48 RRCID -> 156992 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11832 PERF. 9866 - 11212

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-
*05	3100	N	5684	-0-	2584	2584	5684	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 #: 52 RRCID -> 160002 COMPL. DATE 09/07/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10052 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	4515	3	3	9	Y	3	4	1			1

B.M.T. WELL #: 53 RRCID -> 161653 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9602 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	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
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-
05	3875	X	3816	-0-	-59	-0-	3813	3	3	9	Y	3	3	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
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-
05	5642	X	5575	-0-	-67	-0-	5575	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 55 RRCID -> 163039 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9596 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1364	N	1286	-0-	-78	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 28 RRCID -> 164079 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9127 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 29 RRCID -> 164513 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	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 #: 56 RRCID -> 165184 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 54 RRCID -> 165694 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9278 - 10390

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
05	2077	N	1514	-0-	-563	-0-	63	1	1440	3	N	10					47
							11	9									

B.M.T. WELL #: 21 RRCID -> 166681 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 57 RRCID -> 166761 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9282 - 10824

12	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-
05	9331	X	9261	-0-	-70	-0-	9261	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 58 RRCID -> 166762 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10145 - 10175

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-
*05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 55 RRCID -> 167337 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11693 PERF.11510 - 11528

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-
*05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	24	1	546	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 #: 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
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-
*05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	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
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-
05	1922	N	1870	-0-	-52	-0-	1870	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
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								
05	9145	X	8411	-0-	-734	-0-	351	1	8049	3	N	10	77	1		13
							11	9								

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
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-
05	3317	X	3286	-0-	-31	-0-	3286	3			Y	-0-				-0-

B.M.T. WELL #: 62 RRCID -> 168414 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10228 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			Y	-0-				-0-

B.M.T. WELL #: 65 RRCID -> 168415 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	3286	X	3236	-0-	-50	-0-	3236	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 #: 66 RRCID -> 168542 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10234 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 63 RRCID -> 168543 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9519 - 10451

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
05	3782	X	3563	-0-	-219	-0-	3471	3	92	9	Y	84	71	1			22

B.M.T. WELL #: 64 RRCID -> 168838 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043

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-
05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 57 RRCID -> 168903 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10242

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-
*05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	96	1	2191	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 79 RRCID -> 169057 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10256 - 10468

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
*05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1195	3	30	9	Y	27	23	1			10

FROST NATIONAL BANK WELL #: 58 RRCID -> 169266 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9582 - 10249

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-
05	2232	N	2101	-0-	-131	-0-	88	1	2013	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 77 RRCID -> 169395 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 10242

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
*05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3185	3	3	9	Y	3	2	1			4

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 69 RRCID -> 169403 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9682 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	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
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-
*05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	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
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-
05	4805	X	4662	-0-	-143	-0-	4662	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
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
*05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3143	3	134	9	Y	122	106	1			33

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
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
05	3224	X	2888	-0-	-336	-0-	2777	3	111	9	Y	101	86	1			26

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		38	-0-	38	38	38	3			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
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-
05	682	N	612	-0-	-70	-0-	612	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 #: 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
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-
05	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	1719	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 97 RRCID -> 170196 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9611 - 10401

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-
05	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 73 RRCID -> 170217 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10332 - 10356

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-
05	2542	N	2401	-0-	-141	-0-	2401	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 76 RRCID -> 170304 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9245 - 10024

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-
05	1984	N	1881	-0-	-103	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 83 RRCID -> 170406 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10264

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
05	10199	X	9460	-0-	-739	-0-	9271	3	189	9	Y	172	151	1			50

B.M.T. WELL #: 96 RRCID -> 170464 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10801 - 10830

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-
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 91 RRCID -> 170466 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9428 - 10634

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 71 RRCID -> 170548 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10108 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2883	N	2806	-0-	-77	-0-	2741	3	65	9	Y	59	50	1			18

B.M.T. WELL #: 85 RRCID -> 170764 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9184 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3348	X	3121	-0-	-227	-0-	3121	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
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-
*05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	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
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
05	4123	X	1187	-0-	-2936	-0-	1109	3	78	9	Y	71	64	1			20

FROST NATIONAL BANK WELL #: 67 RRCID -> 170871 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10148 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	16	1	446	3	N	-0-	10	6			47

B.M.T. WELL #: 98 RRCID -> 170959 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9529 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	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 #: 82 RRCID -> 171541 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 9622 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	994	3	39	9	Y	35	30	1			11

B.M.T. WELL #: 84 RRCID -> 171547 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9046 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2883	X	2879	-0-	-4	-0-	2879	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
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-
*05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	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
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 94 RRCID -> 171552 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9343 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 62 RRCID -> 171553 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9378 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	37	1	839	3	N	6					23
							7	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 101 RRCID -> 171554 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9201 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3008	N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 103 RRCID -> 171556 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9352 - 9746

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-
05	1581	N	1413	-0-	-168	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 110 RRCID -> 171558 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124

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-
05	8122	X	7747	-0-	-375	-0-	7747	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 105 RRCID -> 171705 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10082 - 11548

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 86 RRCID -> 171786 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454

12	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
*05	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	3989	3	177	9	Y	161	143	1			46

FROST NATIONAL BANK WELL #: 60 RRCID -> 172089 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528

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
*05	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	128	1	2939	3	N	9	48	1			18
							10	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 109 RRCID -> 172203 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9736 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4712	X	3946	-0-	-766	-0-	3946	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 61 RRCID -> 172209 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	76	1	1734	3	N	177	150	1			90
							195	9									

B.M.T. WELL #: 111 RRCID -> 172215 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 100 RRCID -> 172301 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10174 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4118	3	18	9	Y	16	15	1			2

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
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									
05	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	92	1	2184	3	Y	1					12
							1	9									

B.M.T. WELL #: 99 RRCID -> 172473 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-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 #: 104 RRCID -> 172482 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 108 RRCID -> 172512 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10192 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 107 RRCID -> 172534 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 172600 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10973 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	135	1	3215	3	Y	1					19
							1	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 59 RRCID -> 173323 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	182	1	4168	3	N	10					30
							11	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
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-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
05	10478	X	9750	-0-	-728	-0-	491	1	9259	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
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-
*05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	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
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
05	558	N	491	-0-	-67	-0-	21	1	470	3	N	-0-					13

B.M.T. WELL #: 113 RRCID -> 175581 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 114 RRCID -> 175727 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 68 RRCID -> 176021 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	7223	X	6959	-0-	-264	-0-	291	1	6661	3	N	6					33
							7	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 112 RRCID -> 176438 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	5301	X	5197	-0-	-104	-0-	5120	3	77	9	Y	70	63	1			19

B.M.T. WELL #: 126 RRCID -> 176654 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3100	N	3015	-0-	-85	908	3015	3			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 121 RRCID -> 176916 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1705	N	998	-0-	-707	-0-	998	3			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 120 RRCID -> 176923 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3069	X	3055	-0-	-14	-0-	3053	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 70 RRCID -> 176924 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A WELL #: 3 RRCID -> 177055 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9532 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	7645	3	42	9	Y	38	146	1			29

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. B WELL #: 1 RRCID -> 177252 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9553 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					17
*05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	42	1	787	3	N	3					19
							3	9									

B. M. T. WELL #: 136 RRCID -> 177258 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 11416

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-
05	2201	N	2195	-0-	-6	-0-	2193	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

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-
05	5053	X	4740	-0-	-313	-0-	4736	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

B. M. T. WELL #: 130 RRCID -> 177671 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455

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-
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 128 RRCID -> 178054 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9216 - 9586

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-
*05	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 71 RRCID -> 178059 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172

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-
05	3255	X	3042	-0-	-213	-0-	127	1	2907	3	N	7					7
							8	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
05	6417	X	6394	-0-	-23	-0-	6338	3	56	9	Y	51	47	1			14

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
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-
*05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	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
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
*05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1857	3	23	9	Y	21	19	1			6

B. M. T. A WELL #: 3 RRCID -> 178489 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9388 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	10148	3	1	9	Y	1	84	1			77

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
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
05	744	N	546	-0-	-198	-0-	23	1	523	3	N	-0-					5

SALDIVAR ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 178785 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	19964	X	14149	-0-	-5815	-0-	571	1	13574	3	Y	4					67
							4	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	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
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
05	2976	X	2788	-0-	-188	-0-	2773	3	15	9	Y	14	16	1			4

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
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-
05	3162	X	2978	-0-	-184	-0-	2978	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
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
*05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4757	3	4	9	Y	4	5	1			2

BMT WELL #: 135 RRCID -> 180056 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9562 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8392	3			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 88 RRCID -> 180071 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9378 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	22173	X	22173	-0-	-0-	-0-	22173	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 73 RRCID -> 180192 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10049 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	14	1	322	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. A WELL #: 5 RRCID -> 180307 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	6479	X	5958	-0-	-521	-0-	5957	3	1	9	Y	1	43	1			54

B.M.T. WELL #: 129 RRCID -> 180447 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 134 RRCID -> 180831 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3038	X	2881	-0-	-157	-0-	2881	3			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 181144 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	6789	X	6703	-0-	-86	-0-	270	1	6431	3	Y	2					36
							2	9									

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
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
*05	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	5820	3	14	9	Y	13					68

FROST NATIONAL BANK WELL #: 72 RRCID -> 181312 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9372 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2542	N	2394	-0-	-148	-0-	100	1	2294	3	N	-0-					50

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 181588 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10143 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	122	1	2914	3	Y	1					19
							1	9									

BMT WELL #: 143 RRCID -> 181733 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10122 - 10778

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
*05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2049	3	2	9	Y	2	2	1			1

B.M.T. WELL #: 93 RRCID -> 181931 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 9553

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-
*05	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 89 RRCID -> 181942 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9857 - 9953

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-
*05	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	3			Y	-0-					-0-

TEX-MEX R.R. CO #599 WELL #: 2 RRCID -> 182181 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 9180

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									
05	5053	X	4674	-0-	-379	-0-	234	1	4423	3	Y	15					22
							17	9									

BMT WELL #: 133 RRCID -> 182661 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9778 - 9826

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-
*05	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 77 RRCID -> 182731 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9428 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	60	1	1368	3	N	-0-					7

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 182798 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10421 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	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
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	9	1	215	3	Y	-0-					2

BMT WELL #: 132 RRCID -> 183271 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	5487	X	4769	-0-	-718	-0-	4769	3			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 183456 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	197	1	4678	3	Y	1					26
							1	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 78 RRCID -> 183846 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	36	1	830	3	N	-0-					8

B.M.T. WELL #: 137 RRCID -> 183933 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11671 - 11698

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
05	5952	X	5456	-0-	-496	-0-	5452	3	4	9	Y	4	5	1			-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 3 RRCID -> 183960 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456

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-
05	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

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
*05	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2278	3	6	9	Y	5					25

B.M.T. D WELL #: 1 RRCID -> 184100 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149

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-
*05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1319	3	1	9	N	1	1	1			-0-

B.M.T. WELL #: 139 RRCID -> 184350 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832

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-
*05	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 3 RRCID -> 184400 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	312	1	5882	3	Y	21					32
							23	9									

B.M.T. WELL #: 156 RRCID -> 184536 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 10025

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 140 RRCID -> 184883 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848

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
05	3410	X	3178	-0-	-232	-0-	3176	3	2	9	Y	2	4	1			-0-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 185168 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510

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
*05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					72

FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647

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
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	18	1	418	3	N	-0-					30

B.M.T. WELL #: 146 RRCID -> 185870 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 11301

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
05	3131	X	2706	-0-	-425	-0-	2704	3	2	9	Y	2	3	1			1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 1 RRCID -> 186223 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	28	1	528	3	Y	1					2
							1	9									

B.M.T. WELL #: 160 RRCID -> 186292 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9636 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1798	N	1651	-0-	-147	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 80 RRCID -> 186309 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9164 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	93	1	2132	3	N	94					159
							103	9									

TEX-MEX R.R. CO. NO. 599 WELL #: 5 RRCID -> 186357 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5983	X	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									
*05	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	293	1	5525	3	Y	19					26
							21	9									

B.M.T. WELL #: 142 RRCID -> 186803 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9440 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	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-
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	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 #: 116 RRCID -> 186827 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10255 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3169	3	2	9	Y	2	3	1			1

BMT WELL #: 157 RRCID -> 186829 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9805 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	3			Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 187050 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10418 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			N	-0-					147

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3782	X	3582	-0-	-200	-0-	180	1	3399	3	N	3					43
							3	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1085	N	690	-0-	-395	-0-	690	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 #: 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
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									
05	5270	X	3505	-0-	-1765	-0-	141	1	3363	3	N	1					28
							1	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
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									
*05	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	134	1	3059	3	N	10					42
							11	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
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									
*05	3100	N	3800	-0-	700	780	153	1	3646	3	Y	1					10
							1	9									

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
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
05	5208	X	5167	-0-	-41	-0-	5119	3	48	9	Y	44	40	1			10

B. M. T. WELL #: 127 RRCID -> 188681 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9490 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1085	N	457	-0-	-628	-0-	457	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 159 RRCID -> 188686 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	3			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 82 RRCID -> 189147 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-					17

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 189317 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	1355	3			N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 162 RRCID -> 189740 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4247	X	3986	-0-	-261	-0-	200	1	3785	3	Y	1					4
							1	9									

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
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									
05	2232	N	2067	-0-	-165	-0-	83	1	1983	3	Y	1					9
							1	9									

B. M. T. WELL #: 117 RRCID -> 189827 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	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 #: 115 RRCID -> 189854 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9935 - 9949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 169 RRCID -> 189968 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9376 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 170 RRCID -> 190229 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9958 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 171 RRCID -> 190232 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9153 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1426	X	236	-0-	-1190	-0-	13	1	223	3	Y	-0-					-0-

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
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-
05	2294	N	2275	-0-	-19	-0-	2275	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
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-
*05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	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 #: 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	EOM BALANCE
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
05	3069	X	2344	-0-	-725	-0-	2342	3	2	9	Y	2	3	1	-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 84 RRCID -> 191667 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196

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							
*05	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	218	1	4987	3	N	1	81	1	40
							1	9							

B.M.T. C WELL #: 2 RRCID -> 192069 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054

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							
05	6262	X	5382	-0-	-880	-0-	269	1	5084	3	N	26			72
							29	9							

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 192100 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10659 - 10667

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
05	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1567	3			N	-0-			14

FROST NATIONAL BANK WELL #: 85 RRCID -> 192421 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272

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							
*05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	44	1	1005	3	N	4			32
							4	9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 192468 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10885 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					45

BMT WELL #: 173 RRCID -> 192595 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586

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-
*05	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 182 RRCID -> 192596 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9727 - 9744

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-
05	2945	X	2690	-0-	-255	-0-	2690	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 174 RRCID -> 192881 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9157 - 9164

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
05	1891	N	1615	-0-	-276	-0-	81	1	1533	3	Y	1					6
							1	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193123 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10532 - 10591

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									
*05	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	188	1	4480	3	Y	2					25
							2	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
*05	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	190	1	3594	3	Y	42					128
							46	9									

B.M.T. WELL #: 183 RRCID -> 193301 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9688 - 9704

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-
05	1457	N	1226	-0-	-231	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 158 RRCID -> 193711 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9804 - 9903

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-
*05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-

DERBY WELL #: 2 RRCID -> 193733 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644

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-					3
*05	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	203	1	5657	3	N	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 4 RRCID -> 193865 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 10740

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
*05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	39	1	935	3	Y	-0-					1

B.M.T. B WELL #: 5 RRCID -> 194073 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10060 - 10153

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
*05	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7270	3	1	9	Y	1	1	1			10

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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-
05	589	N	497	-0-	-92	-0-	497	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. B WELL #: 4 RRCID -> 194516 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10011 - 10550

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
*05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	1922	3	100	9	Y	91	48	1			163

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194658 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

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									
*05	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	389	1	7344	3	Y	2					6
							2	9									

B.M.T. WELL #: 176 RRCID -> 195147 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9946 - 10018

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-
*05	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			Y	-0-					-0-

B. M. T. A WELL #: 7 RRCID -> 195288 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 175 RRCID -> 196034 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9638 - 10088

12	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-
*05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	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. A WELL #: 9 RRCID -> 196765 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10218 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 178 RRCID -> 196910 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9722 - 9808

12	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-
*05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 197061 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9894 - 10285

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 14 RRCID -> 198146 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

12	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-
*05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 166 RRCID -> 198269 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242

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									
*05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	75	1	1415	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. 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
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-
*05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	51	1	957	3	Y	2					1
							2	9									

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
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									
05	2201	N	1830	-0-	-371	-0-	92	1	1737	3	Y	1					3
							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
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-
*05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	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
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-
*05	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	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
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									
*05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	97	1	2311	3	Y	1					10
							1	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
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									
05	1798	N	1279	-0-	-519	-0-	1271	2	8	9	Y	7	11	1			4

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 199116 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 200066 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 11236 PERF.10816 - 10874

12	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
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					2

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 200359 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9790 - 9825

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 145 RRCID -> 201652 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970

12	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-
*05	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			Y	-0-					-0-

RUNNING W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201862 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836

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-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			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 #: 144 RRCID -> 202117 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	3			Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 202735 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11594 PERF. 10254 - 10260

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
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					5

MATA-THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 203227 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120

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
05	3720	X	1306	-0-	-2414	-0-	83	1	1197	3	N	24					70
							26	9									

B.M.T. WELL #: 186 RRCID -> 204075 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314

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									
*05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	165	1	3123	3	Y	1					4
							1	9									

B.M.T. WELL #: 147 RRCID -> 204635 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PENA-CUEVA GU WELL #: 1 RRCID -> 207972 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3751	X	3525	-0-	-226	-0-	227	1	3296	3	N	2					102
							2	9									

B.M.T. WELL #: 150 RRCID -> 209134 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701

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-
*05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 149 RRCID -> 209347 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962

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-
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-

VERGARA, L. B. STATE 740 WELL #: 3 RRCID -> 209645 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282

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									
*05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	137	1	2579	3	Y	16					154
							18	9									

B.M.T. C WELL #: 7 RRCID -> 212389 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365

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									
05	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	77	1	1444	3	N	4					33
							4	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 188 RRCID -> 212391 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	9083	X	7217	-0-	-1866	-0-	7217	3			Y	-0-					-0-

TAUBMAN WELL #: 1 RRCID -> 212883 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4991	X	4876	-0-	-115	-0-	315	1	4561	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217475 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1672	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

B.M.T. WELL #: 148 RRCID -> 218441 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	992	N	861	-0-	-131	-0-	861	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. C WELL #: 8 RRCID -> 218668 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	3	N	-0-					45

VERGARA, L.B. STATE 740 WELL #: 4 RRCID -> 220245 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9285 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	72	1	1360	3	Y	8					101
							9	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WARREN, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 221156 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9033 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2976	N	2869	-0-	-107	-0-	185	1	2682	3	Y	2					8
							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
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-
*05	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	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
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-
05	837	N	835	-0-	-2	-0-	54	1	781	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
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
05	1054	N	966	-0-	-88	-0-	331	1	634	2	N	1					73
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 47 RRCID -> 224744 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	473	-0-	-157	-0-	81	1	392	2	N	-0-					19
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	149	1	421	2	N	84					91
							92	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WARREN, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 225799 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5270	X	5086	-0-	-184	-0-	327	1	4753	3	Y	5					59
							6	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 48 RRCID -> 226027 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8939 - 10356

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					40

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 46 RRCID -> 226195 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9168 - 10108

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
*05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	712	1	1366	2	N	-0-					41

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 3 RRCID -> 226647 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312

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									
05	961	N	669	-0-	-292	-0-	667	2	2	9	N	2	4	1			3

B.M.T. WELL #: 155 RRCID -> 227042 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11255 PERF. 9090 - 10950

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-
05	744	N	628	-0-	-116	-0-	628	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT 471 WELL #: 2 RRCID -> 227964 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	434	N	412	-0-	-22	-0-	26	1	377	3	N	8					56
							9	9									

BMT WELL #: 190 RRCID -> 227965 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	193	1	3635	3	Y	1					5
							1	9									

WARREN, W. K. WELL #: 4 RRCID -> 230024 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3069	X	3067	-0-	-2	-0-	198	1	2866	3	Y	3					10
							3	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
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									
05	5270	X	4865	-0-	-405	-0-	314	1	4550	3	N	1					46
							1	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
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-
*05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 6 RRCID -> 236543 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270

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									
05	4588	X	4534	-0-	-54	-0-	227	1	4290	3	Y	15					21
							17	9									

WARREN, W. K. WELL #: 3 RRCID -> 236544 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 187 RRCID -> 237155 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9448 - 9476

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
05	3565	X	3485	-0-	-80	-0-	3443	3	42	9	Y	38	34	1			11

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 1 RRCID -> 239331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 9926

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WARREN, W. K. WELL #: 6 RRCID -> 242326 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1807	N	1807	-0-		-0-	-0-	117	1	1689	3	Y	1					21
								1	9									

BMT 471 WELL #: 1 RRCID -> 243242 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	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									
05	5115	X	4889	-0-		-226	-0-	316	1	4572	3	N	1					46
								1	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	8912	X	8912	-0-		-0-	-0-	448	1	8461	3	Y	3					14
								3	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	263	N	263	-0-		-0-	-0-	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							
*05	275	N	275	-0-		-0-	-0-	10	1	12	2	N	4					75
								249	3	4	9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
05	3348	X	3007	-0-	-341	-0-	3007	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
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
*05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	63	1	1196	3	Y	1					2
							1	9									

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
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
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-					16

B.M.T. A WELL #: 30 RRCID -> 252112 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10052 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4185	X	3977	-0-	-208	-0-	3977	3			Y	-0-					4

PENA-CUEVA GU WELL #: 2 RRCID -> 253088 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8796 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	5115	X	4885	-0-	-230	-0-	315	1	4567	3	N	3					106
							3	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B.M.T. WELL #: 194 RRCID -> 253810 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3782	X	3561	-0-	-221	-0-	3529	3	32	9	Y	29	27	1			8

B.M.T. WELL #: 195 RRCID -> 254389 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10543 - 10658

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
05	3782	X	3707	-0-	-75	-0-	3704	3	3	9	Y	3	4	1			-0-

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 255372 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 10027

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
*05	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	3			Y	-0-					2

BMT WELL #: 198 RRCID -> 255820 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9652 - 10795

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-
05	2356	X	692	-0-	-1664	-0-	692	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 200 RRCID -> 257550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9882 - 10632

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-
05	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 199 RRCID -> 259895 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10068 - 11230

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-
*05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 203 RRCID -> 262096 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9838 - 11584

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-
05	4278	X	3583	-0-	-695	-0-	3583	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE 942 WELL #: 2 RRCID -> 109716 COMPL. DATE 01/21/1984 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9780 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1620" WELL #: 2 RRCID -> 109769 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10114 - 10128

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1620" WELL #: 4 RRCID -> 112590 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10146 - 10166

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
05	2790	X	1703	-0-	-1087	-0-	1684	2	19	9	Y	17	10	1			21

K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180

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
05	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	1447	2	25	9	Y	23	12	1			25

K & H FEE "1620" WELL #: 3 RRCID -> 120789 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10108 - 10130

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
05	2356	N	1697	-0-	-659	-0-	1678	2	19	9	Y	17	10	1			19

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 9 RRCID -> 124011 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9126 - 9200

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 10 RRCID -> 130132 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9594 - 9650

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 130133 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9945 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	41	1	384	2	Y	-0-					-0-

BRUNI-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130566 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9651 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 6 RRCID -> 131677 COMPL. DATE 07/09/1989 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10420 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	70 15	1 9	1362	2	Y	14	13	1			5
01	1829	N	1441	-0-	-388	-0-	61 13	1 9	1367	2	Y	12	8	1			9
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	82 12	1 9	1571	2	Y	11	12	1			8
03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	117 15	1 9	1710	2	Y	14	14	1			8
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	136 9	1 9	1558	2	Y	8	12	1			4
05	1767	N	1523	-0-	-244	-0-	146 7	1 9	1370	2	Y	6	4	1			6

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 3 RRCID -> 131878 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9570 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	95 20	1 9	1848	2	Y	18	16	1			6
01	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	72 15	1 9	1603	2	Y	14	9	1			11
02	1848	N	1676	-0-	-172	-0-	83 12	1 9	1581	2	Y	11	14	1			8
03	1953	N	1752	-0-	-201	-0-	111 14	1 9	1627	2	Y	13	13	1			8
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	130 21	1 9	1483	2	Y	19	20	1			7
05	1860	N	1391	-0-	-469	-0-	132 17	1 9	1242	2	Y	15	8	1			14

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132352 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 11 RRCID -> 132629 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9798 - 9838

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 5 RRCID -> 133188 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10002 - 10032

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" NCT WELL #: 10 RRCID -> 133786 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890

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									
05	4123	X	3912	-0-	-211	-0-	372	1	3497	2	Y	39	20	1			37
							43	9									

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 11 RRCID -> 133790 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9721 - 9744

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-
05	961	N	877	-0-	-84	-0-	84	1	793	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 2 RRCID -> 133793 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL B WELL #: 12 RRCID -> 137891 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2573	N	1553	-0-	-1020	-0-	148	1	1392	2	Y	12	6	1			12
							13	9									

BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474

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-
*05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	79	1	743	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 10 RRCID -> 138352 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990

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-
*05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	96	1	906	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 13 RRCID -> 139122 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10487 - 10512

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 11 RRCID -> 139193 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10043 - 10072

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL 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
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									
05	3596	X	2295	-0-	-1301	-0-	218	1	2047	2	Y	27	14	1			25
							30	9									

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 15 RRCID -> 141883 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10658 - 10685

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B2 RRCID -> 142875 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9811 - 9851

12	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-
*05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	79	1	747	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 16 RRCID -> 142943 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10006 - 10034

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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									
05	3627	X	2423	-0-	-1204	-0-	232	1	2178	2	Y	12	7	1			13
							13	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL C WELL #: 13 RRCID -> 147007 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9320 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4588	X	3522	-0-	-1066	-0-	335	1	3154	2	Y	30	15	1			28
							33	9									

K & H FEE "2042" WELL #: 3 T RRCID -> 149255 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9950 - 9969

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
*05	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2863	2	25	9	Y	23	10	1			19

K & H FEE "2042" WELL #: 4 RRCID -> 149905 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10134 - 10164

12	6417	X	6098	-0-	-319	-0-	360	1	5633	2	Y	95	154	1			62
							105	9									
01	6355	X	6129	-0-	-226	-0-	360	1	5612	2	Y	143	104	1			101
							157	9									
02	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	360	1	6359	2	Y	137	111	1			127
							151	9									
03	6820	X	6356	-0-	-464	-0-	360	1	5855	2	Y	128	169	1			86
							141	9									
04	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	360	1	6063	2	Y	162	178	1			70
							178	9									
05	7595	X	6174	-0-	-1421	-0-	360	1	5693	2	Y	110	59	1			121
							121	9									

K & H FEE "2042" WELL #: 5 RRCID -> 162095 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE "1690" WELL #: 2 RRCID -> 162636 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476

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
05	2170	N	2094	-0-	-76	-0-	2070	2	24	9	Y	22	10	1			19

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1690" WELL #: 1 RRCID -> 162921 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9094 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD "1612" WELL #: 1 RRCID -> 164366 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4061	X	959	-0-	-3102	-0-	955	2	4	9	Y	4	22	1			17

K & H FEE "2042" WELL #: 7 RRCID -> 166438 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10682 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2821	X	1578	-0-	-1243	-0-	1563	2	15	9	Y	14	7	1			14

KILLAM & HURD FEE "1614" WELL #: 2 RRCID -> 168195 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9023 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3658	X	3139	-0-	-519	-0-	360	1	2729	2	Y	45	24	1			49
							50	9									

K & H FEE "2042" WELL #: 6 RRCID -> 169531 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9234 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	1111	2			Y	-0-					161

BRUNI MINERALS TRUST "A" WELL #: 17 RRCID -> 171620 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9682 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 14 RRCID -> 172813 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9817 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	930	N	512	-0-	-418	-0-	49	1	463	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 18 RRCID -> 173766 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9864 - 9886

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									
05	3131	X	1808	-0-	-1323	-0-	172	1	1617	2	Y	17	10	1			17
							19	9									

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT. WELL #: 1 RRCID -> 174745 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 9858

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									
05	5828	X	3284	-0-	-2544	-0-	314	1	2950	2	Y	18	10	1			19
							20	9									

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 20 RRCID -> 175361 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9745 - 9768

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 16 RRCID -> 175976 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 9945 - 9970

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-
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	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 "A" WELL #: 22 RRCID -> 175986 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9717 - 9750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	N	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									
05	1488	N	1314	-0-	-174	-0-	125	1	1179	2	Y	9	5	1			8
							10	9									

BRUNI MINERALS TRUST "D" WELL #: 4 RRCID -> 176492 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9832 - 9852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U. WELL #: 15 RRCID -> 176962 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9344 - 9355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 17 RRCID -> 177280 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9943 - 9968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	95	1	888	2	Y	-0-					-0-

BMT-CALVILLO WELL #: 2A RRCID -> 177298 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11057 - 11379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1829	N	95	-0-	-1734	-0-	95	2			N	-0-					57

HIRSCH EST. 2188-"B" WELL #: 3 RRCID -> 178058 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 9254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	43	1	406	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "A" WELL #: 1 RRCID -> 179523 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8714 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 T RRCID -> 180470 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9858 - 9880

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, A. M. EST. "1571 WELL #: 4 RRCID -> 181136 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8084 - 8102

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K & H FEE 'B' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 190923 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8748 - 8770

12	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
05	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

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-
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	42	1	396	2	N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 3 RRCID -> 199698 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 9904

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
05	2387	N	2210	-0-	-177	-0-	2177	2	33	9	Y	30	16	1			34

KILLAM & HURD FEE 1689 WELL #: 3 RRCID -> 212226 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9160 - 9238

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-
*05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "D" WELL #: 1 RRCID -> 226832 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8750 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2387	X	836	-0-	-1551	-0-	80	1	749	2	Y	6	4	1			8
							7	9									

K&H FEE 942 WELL #: 4 RRCID -> 231998 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9392 - 9408

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
*05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1821	2	17	9	Y	15					46

K&H FEE 1859 WELL #: 5 RRCID -> 235420 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8211 - 8224

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1690 WELL #: 4 RRCID -> 236643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9603 - 9619

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
*05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1721	2	32	9	Y	29	15	1			30

K&H FEE 942 WELL #: 6 RRCID -> 241713 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9814 - 9830

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
*05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1287	2	11	9	Y	10					37

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 4 RRCID -> 242314 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9674 - 9690

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
05	1457	N	969	-0-	-488	-0-	962	2	7	9	Y	6	4	1			9

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 5 RRCID -> 243701 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9692 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	360	1	2171	2	Y	24	11	1			24
							26	9									

K&H FEE 2042 WELL #: 8 RRCID -> 243742 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9844 - 9862

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
*05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1352	2	14	9	Y	13					37

K&H FEE "A" 1569 WELL #: 2 RRCID -> 258945 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

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
05	11656	X	10810	-0-	-846	-0-	10641	2	169	9	Y	154	91	1			145

K&H FEE 'B' 1569 WELL #: 3 RRCID -> 277546 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8117 - 8134

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
05	8711	X	8511	-0-	-200	-0-	8402	2	109	9	Y	99	59	1			93

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
S.J. MARTIN GU WELL #: A 6 RRCID -> 163677 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9041 - 9165

12	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									
*05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	214	1	1378	2	N	-0-					61

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. WELL #: 7 RRCID -> 161652 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7742 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1302	X	615	-0-	-687	-0-	615	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 8 RRCID -> 202363 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-	1	1			-0-

B.M.T. WELL #: 102 RRCID -> 202739 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2263	N	2113	-0-	-150	-0-	2113	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 10 RRCID -> 208226 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8134 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	8401	X	8366	-0-	-35	-0-	8366	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 12 RRCID -> 212862 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2294	N	1961	-0-	-333	-0-	1961	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
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
05	2325	N	2208	-0-	-117	-0-	2196	3	12	9	Y	11	6	1			39

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 214973 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	651	N	425	-0-	-226	-0-	425	3			Y	-0-					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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 7 RRCID -> 219548 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8103 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3539	-0-	439	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
05	2666	X	2627	-0-	-39	-0-	2613	3	14	9	Y	13	15	1			4

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
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
05	3689	X	3233	-0-	-456	-0-	3233	3			Y	-0-					4

BMT WELL #: 92 RRCID -> 221810 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 19 RRCID -> 226749 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			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-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 18 RRCID -> 228093 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	465	N	341	-0-	-124	-0-	341	3			Y	-0-					1

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B.M.T. A WELL #: 21 RRCID -> 229272 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8338 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	651	N	522	-0-	-129	-0-	522	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 192 RRCID -> 230685 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					60

B.M.T. A WELL #: 23 RRCID -> 231885 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8209 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	3			Y	-0-					7

B.M.T. WELL #: 180 RRCID -> 233187 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7968 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2201	N	1813	-0-	-388	-0-	1813	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
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-
*05	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	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
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
*05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1740	3	9	9	Y	8	17	1			-0-

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 246616 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 29 RRCID -> 247800 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8040 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2480	N	2418	-0-	-62	-0-	2409	3	9	9	Y	8	4	1			26

BMT WELL #: 105 RRCID -> 249443 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570

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
05	2201	N	2071	-0-	-130	-0-	2009	3	62	9	Y	56	63	1			9

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 254242 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 8414 - 8432

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-
05	2511	X	2433	-0-	-78	-0-	2433	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 7 RRCID -> 254244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8340 - 8420

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
05	1209	N	921	-0-	-288	-0-	920	3	1	9	Y	1	1	1			6

BMT WELL #: 56 RRCID -> 254387 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552

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-
05	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	3			N	-0-					-0-

BMT WELL #: 91 RRCID -> 254400 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995

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-
05	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 9 RRCID -> 254404 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618

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-
05	496	N	331	-0-	-165	-0-	331	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 #: 34 RRCID -> 256323 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAFFIN BAY (FRIO) 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 196135 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13005 - 13959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8525 X	3430	-0-	-5095	-0-	236 8	1 9	3186	3	Y	7	11	1			2
01	10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	621 56	1 9	9804	3	Y	51	42	1			11
02	8744 X	8744	-0-	-0-	-0-	388 39	1 9	8317	3	Y	35	37	1			9
03	10494 X	10494	-0-	-0-	-0-	1313 39	1 9	9142	3	Y	35	34	1			10
04	8774 X	8774	-0-	-0-	-0-	1094 33	1 9	7647	3	Y	30	32	1			8
05	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					8

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 196136 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 15740 PERF.14570 - 15586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 198151 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 18800 PERF.15322 - 16274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378 X	2853	-0-	-4525	-0-	196 12	1 9	2645	3	Y	11	15	1			3
01	7750 X	4741	-0-	-3009	-0-	280 42	1 9	4419	3	Y	38	33	1			8
02	7000 X	6476	-0-	-524	-0-	287 47	1 9	6142	3	Y	43	41	1			10
03	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	1016 51	1 9	7068	3	Y	46	43	1			13
04	7290 X	6979	-0-	-311	-0-	868 45	1 9	6066	3	Y	41	42	1			12
05	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

BALDWIN (2100) 05210 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN, J. C. WELL #: 34 RRCID -> 180075 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2390 - 2392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN WELL #: 24 RRCID -> 181275 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2379 - 2381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2400) //CONT.// 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 129944
COUNTISS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 182643 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2367 - 2382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 183440 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2380 - 2398

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 7 RRCID -> 189658 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2378 - 2386

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CODY WELL #: 7 RRCID -> 205921 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 2405 - 2413

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALDWIN (2830 LAGARTO) //CONT.// 05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 129944
COUNTISS, SAM WELL #: 6 RRCID -> 184508 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2866 - 2871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2900) 05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
GALLAGHER, J.W."B" WELL #: B 2 RRCID -> 133946 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 2964 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
05	DLQ	H-10	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

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
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 2 RRCID -> 280703 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7450 - 7453

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
05	6882	#	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					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

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
05	1767	#	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					213

BALDWIN (9070) 05210 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY WELL #: 7 RRCID -> 193454 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9068 - 9072

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDWIN (9290) 05210 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132626 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9300 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
COUNTISS SAM WELL #: 3 F RRCID -> 194242 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9266 - 9389

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 254182 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9274

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (9300) 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY WELL #: 7 RRCID -> 195573 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9296 - 9302

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC 129944
COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 187848 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526

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
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

BALDWIN (9300) //CONT.// 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK ENERGY TEXAS, LLC //CONT.// 129944
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
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
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					8

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 5 RRCID -> 204178 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9390 - 9456

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL RANCH (FRIO AB-4) 05276 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
BALL WELL #: 3 RRCID -> 200318 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 4005 - 4284

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 8 RRCID -> 197374 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 16333 PERF. 13119 - 13652

12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	124	1	2017	3	Y	-0-					12
01	2356	N	2147	-0-	-209	-0-	124 1	1 9	2022	3	Y	1	1	1			12
02	1932	N	1900	-0-	-32	-0-	112 3	1 9	1785	3	Y	3	1	1	2	8	12
03	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	124	1	1998	3	Y	-0-					12
04	2070	N	1758	-0-	-312	-0-	120 11	1 9	1627	3	Y	10	9	8			13
*05	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	124 4	1 9	2012	3	Y	4	4	8			13

CLARK-SAIN WELL #: 9 RRCID -> 199531 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 13084 - 13614

12	4154	X	3540	-0-	-614	-0-	124 24	1 9	3392	3	Y	22	22	1			7
01	4154	X	3476	-0-	-678	-0-	124 31	1 9	3321	3	Y	28	28	1			7
02	3752	X	3436	-0-	-316	-0-	112 33	1 9	3291	3	Y	30	14	1	3	8	20
03	4092	X	3710	-0-	-382	-0-	124 26	1 9	3560	3	Y	24	44	1			-0-
04	3510	X	3400	-0-	-110	-0-	120 34	1 9	3246	3	Y	31	11	8			20
05	3627	X	3226	-0-	-401	-0-	124 32	1 9	3070	3	Y	29	32	1	5	8	12

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
BALL WELL #: 5 RRCID -> 204922 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.12885 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	124	1	6292	3	Y	21	5	8			56
							23	9									

BALL WELL #: 1 RRCID -> 206775 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564

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
05	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

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									
05	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	124	1	1702	3	Y	6	3	8			40
							7	9									

BALL WELL #: 6 RRCID -> 206903 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261

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									
*05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	124	1	1366	3	Y	8	3	8			32
							9	9									

CLARK-SAIN WELL #: 10 RRCID -> 207190 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894

CLARK-SAIN WELL #: 12 RRCID -> 213126 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3813	X	3614	-0-	-199	-0-	124	1	3446	3	Y	40	10	8			76
							44	9									

FRENCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214079 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH-STATE #136 WELL #: 1 RRCID -> 215897 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183

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	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					26
05	T. A.		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					26

CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 219640 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556

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									
05	1705	X	1635	-0-	-70	-0-	124	1	1498	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									

BALL WELL #: 7 RRCID -> 220447 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142

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									
05	3193	X	2772	-0-	-421	-0-	124	1	2587	3	N	55	10	8			144
							61	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
BALL WELL #: 8 RRCID -> 223312 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12886 - 16455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1643	N	1623	-0-		-20	-0-	124	1	1471	3	Y	25	4	8			64
								28	9									

CLARK-SAIN WELL #: 17 RRCID -> 223415 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2201	N	1383	-0-		-818	-0-	124	1	1257	3	Y	2	2	8			44
								2	9									

CLARK-SAIN WELL #: 18 RRCID -> 225145 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2015	N	1963	-0-		-52	-0-	124	1	1802	3	Y	34	35	1	7	8	19
								37	9									

CLARK-SAIN WELL #: 19 RRCID -> 225821 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3317	X	2720	-0-		-597	-0-	124	1	2552	3	Y	40	39	1	10	8	23
								44	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
KING RANCH-STATE # 136 WELL #: 2 RRCID -> 227538 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	124	1	1405	3	Y	25	13	8			71
							28	9									

CLARK-SAIN WELL #: 20 RRCID -> 232200 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3968	X	3479	-0-	-489	-0-	124	1	3264	3	Y	83	82	1	21	8	51
							91	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
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
05	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
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
05	1147	N	702	-0-	-445	-0-	62	1	637	3	Y	3	3	8			14
							3	9									

FRENCH-STATE WELL #: 4 RRCID -> 241979 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12773 - 12817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 21 RRCID -> 242556 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12024 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	62	1	565	3	Y	2	2	8			9
							2	9									

SANTA FE 135 WELL #: 1 RRCID -> 243892 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11901 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	7967	X	7166	-0-	-801	-0-	124	1	6983	3	N	54	187	1	16	8	50
							59	9									

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 1 RRCID -> 247404 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13388 PERF.11856 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2883	X	2839	-0-	-44	-0-	124	1	2670	3	Y	41	57	1	10	8	25
							45	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4340	X	3743	-0-	-597	-0-	124	1	3584	3	Y	32	49	1	5	8	23
							35	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 3 RRCID -> 253911 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11859 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3131	X	2895	-0-	-236	-0-	124	1	2762	3	Y	8	8	8			42
							9	9									

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 4 RRCID -> 256036 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11927 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3503	X	3204	-0-	-299	-0-	124	1	3028	3	Y	47	77	1	5	8	80
							52	9									

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 101 RRCID -> 247535 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11877 - 11927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1736	N	1343	-0-	-393	-0-	136	1	1207	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 100 RRCID -> 247537 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4526	X	3957	-0-	-569	-0-	393	1	3502	2	Y	56	59	1			80
							62	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4402	X	3243	-0-	-1159	-0-	244 140	1 9	2859	2	Y	127	110	1			133
01	4402	X	2981	-0-	-1421	-0-	256 135	1 9	2590	2	Y	123	110	1			146
02	3976	X	2842	-0-	-1134	-0-	242 110	1 9	2490	2	Y	100	104	1			142
03	3317	X	3181	-0-	-136	-0-	286 123	1 9	2772	2	Y	112	105	1			149
04	3090	X	2850	-0-	-240	-0-	262 118	1 9	2470	2	Y	107	108	1			148
05	3193	X	3106	-0-	-87	-0-	303 108	1 9	2695	2	Y	98	103	1			143

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 250614 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12023 - 12066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	207 1	1 9	2418	2	Y	1	1	1			1
01	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	257 1	1 9	2602	2	Y	1	1	1			1
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	176 1	1 9	1817	2	Y	1	1	1			1
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	226 1	1 9	2184	2	Y	1	1	1			1
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	242 1	1 9	2281	2	Y	1	1	1			1
05	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	212 1	1 9	1886	2	Y	1	1	1			1

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11922 - 12017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	370 22	1 9	4334	2	Y	20	18	1			20
01	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	439 22	1 9	4446	2	Y	20	18	1			22
02	4312	X	4297	-0-	-15	-0-	379 18	1 9	3900	2	Y	16	17	1			21
03	4774	X	4742	-0-	-32	-0-	442 20	1 9	4280	2	Y	18	17	1			22
04	4770	X	4580	-0-	-190	-0-	437 19	1 9	4124	2	Y	17	17	1			22
05	4898	X	4633	-0-	-265	-0-	466 18	1 9	4149	2	Y	16	16	1			22

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 2 RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5576 - 5585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA (LOBO) 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236427 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7989 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	309	X	309	-0-	-0-	-0-	42	1	266	2	N	1					32
							1	9									
05	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					32

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 248162 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7675 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	568	1	3624	2	N	2					52
							2	9									
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					52

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150657 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7779 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2821	X	2794	-0-	-27	-0-	26	1	2768	2	N	-0-					54

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	EOM BALANCE
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
*05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	134	1	875	2	Y	-0-	90

BARRERA (LOBO) //CONT.// 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA (LOBO 6) 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
C.H. RAMIREZ MINERALS LTD. WELL #: 2 RRCID -> 247329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8132 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 248394 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8030 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	741 2	1 9	4735	2	N	2					52
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					52

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 6768 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	744	-0-	-636	-0-	355	1	389	2	N	-0-					25
05	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					25

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146885 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8206 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 154126 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7625 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	248	X	184	-0-	-64	-0-	2	1	182	2	N	-0-					-0-

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164806 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8200 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	136	X	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	N	-0-					106

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 8326

12	1860	X	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
*05	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	17	1	1772	2	N	-0-					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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTELL PASS (FRIO M) 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 125 WELL #: 1 RRCID -> 198587 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 9515 - 10330

12	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									
05	6510	X	5701	-0-	-809	-0-	272	1	5176	2	Y	230	270	1			30
							253	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 118 WELL #: 1 RRCID -> 110518 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10204 - 10714

12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
*05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	510	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 47 RRCID -> 246610 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795

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-
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	50	1	917	3	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 18 RRCID -> 119349 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7796 - 7980

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
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					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

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
05	2387	#	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					65

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) //CONT.// 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (WILCOX 5900) 05993 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUE STAR ENVIRON SERVICES, LLC 076766
AKIN-MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 131800 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7058 - 7064

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (6900) 05993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 29 RRCID -> 125962 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6960 - 7432

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
05	4216 #	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					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

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
05	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					100

MARTINEZ, D. WELL #: 5 RRCID -> 130327 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
05	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					145

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 12 RRCID -> 131667 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					12

MARTINEZ, D. WELL #: 7 RRCID -> 138643 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MARTINEZ, D. WELL #: 8 RRCID -> 139656 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					53

MARTINEZ-BARRERA GAS INIT WELL #: 2 RRCID -> 139901 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					42

MARTINEZ, D. WELL #: 10 RRCID -> 139918 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					55

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

MARTINEZ, D. WELL #: 9 RRCID -> 140559 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142702 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143693 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 12 RRCID -> 145007 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 15 RRCID -> 146980 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 153795 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 155279 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					50

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 11 RRCID -> 155863 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					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
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
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					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
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

PREVOST WELL #: 4 RRCID -> 158034 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					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
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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 12 RRCID -> 161243 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
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-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-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
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
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					63

BLOCK, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 162572 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7008 - 7710

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVOST WELL #: 5 RRCID -> 163524 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7265 - 7660

12	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
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					15

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 163712 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 164657 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484

12	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-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 165577 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638

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-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 165681 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692

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									
05	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					14

CLARK, N. H. WELL #: 13 RRCID -> 165697 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 7260

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
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					35

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 19 RRCID -> 165974 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356

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-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 12 RRCID -> 165976 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234

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
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					54

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 166000 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166543 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 22 RRCID -> 167535 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	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
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					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
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
05	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					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
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
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					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
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									
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					23

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 169465 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944

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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 27 RRCID -> 169871 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 13 RRCID -> 170537 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400

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									
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					34

S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516

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
05	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					20

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 178993 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 179151 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 38 RRCID -> 192830 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	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-
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 39 RRCID -> 192863 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					6

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 42 RRCID -> 194387 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 44 RRCID -> 194388 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES C WELL #: 32 RRCID -> 196413 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 51 RRCID -> 196929 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
05	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 55 RRCID -> 212653 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 56 RRCID -> 212876 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 4 RRCID -> 147284 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7270 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 135182 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772

12	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									
05	6603	X	4979	-0-	-1624	-0-	254	1	4702	3	Y	21	14	1			20
							23	9									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148

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	4208	-0-	-352	-0-	608	1	3577	3	Y	21					63
							23	9									
05	4402	X	4365	-0-	-37	-0-	640	1	3719	3	Y	5					68
							6	9									

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141116 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365

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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	4	-0-	4	4	1	1	3	3	Y	-0-					-0-

C- BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 141443 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966

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									
05	4588	X	4273	-0-	-315	-0-	218	1	4032	3	Y	21	15	1			22
							23	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 141843 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 142451 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	22	1	133	3	Y	-0-					-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143029 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7876 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 143478 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	36	1	673	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E.T. WELL #: 4 RRCID -> 143481 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7876 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	9703	X	8354	-0-	-1349	-0-	494	1	7860	3	Y	-0-					-0-

VELA, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 144944 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8333 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145683 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	470	1	4928	3	Y	-0-					20

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 145803 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 145832 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307

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									
05	2728	X	1703	-0-	-1025	-0-	148	1	1552	3	Y	3	13	1			7
							3	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 146275 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470

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-
05	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	90	1	1662	3	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587

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									
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	16	1	168	3	Y	3	13	1			6
							3	9									

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 146717 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288

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-
*05	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	687	1	4000	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M.L.E.I.; BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 146979 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
05	1953	X	1533	-0-	-420	-0-	229	1	1304	3	Y	-0-					2

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147223 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816

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
*05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	2352	2	905	3	Y	78					90
							86	9									

VELA, J.M. WELL #: 9 RRCID -> 149006 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158

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-
*05	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	755	2	290	3	Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 149168 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296

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-
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	108	2	42	3	Y	-0-					-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150832 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7686 - 8126

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 35 RRCID -> 151285 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1953	N	1824	-0-	-129	-0-	93	1	1731	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
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-
*05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	47	1	403	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 152405 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4774	X	4436	-0-	-338	-0-	226	1	4187	3	Y	21	14	1			17
							23	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
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-
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	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
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-
05	775	N	758	-0-	-17	-0-	39	1	719	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
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-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	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 #: 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154846 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 8548

12	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-
05	4371	X	4276	-0-	-95	-0-	3088	2	1188	3	N	-0-					-0-

VELA, J.M. WELL #: 12 RRCID -> 154947 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346

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									
*05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	3206	2	1234	3	Y	3					15
							3	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 40 R RRCID -> 155604 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500

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-
05	496	N	439	-0-	-57	-0-	23	1	416	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 39 RRCID -> 156509 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417

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-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT-C-MORENO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157788 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	9796	X	8089	-0-	-1707	-0-	413	1	7653	3	Y	21	14	1			17
							23	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 157816 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7792 - 8029

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-
05	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

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-
05	2480	N	2183	-0-	-297	-0-	129	1	2054	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 36 RRCID -> 158097 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609

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									
*05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	175	1	3238	3	Y	21	14	1			19
							23	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640

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-
*05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	153	1	2835	3	Y	-0-					-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218

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
05	651	N	610	-0-	-41	-0-	91	1	519	3	Y	-0-					3

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	837	N	829	-0-	-8	-0-	42	1	787	3	Y	-0-					-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	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
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-
05	2077	N	1992	-0-	-85	-0-	102	1	1890	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	157	2	N	-0-					-0-
							61	3									

DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3038	X	2784	-0-	-254	-0-	154	1	2608	3	N	20	68	1			8
							22	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	354	1	5645	3	N	37					49
							41	9									

MARTINEZ-VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 193846 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416

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-
*05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	138	1	2207	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

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									
05	4154	X	3615	-0-	-539	-0-	308	1	3231	3	N	69	94	1			63
							76	9									

BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 196558 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870

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
*05	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	197	1	2079	3	Y	-0-					20

MARTINEZ, E.T. WELL #: 9 RRCID -> 197113 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 8200

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-
*05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	95	1	1513	3	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, J.M. WELL #: 14 RRCID -> 201079 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	7385	X	7385	-0-	-0-	-0-	5323	2	2048	3	Y	13					34
							14	9									

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 46 RRCID -> 212850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7383 - 7575

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-
*05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 45 RRCID -> 214166 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972

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-
05	2201	N	2031	-0-	-170	-0-	104	1	1927	3	N	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 16 RRCID -> 223210 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348

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									
05	14446	X	13701	-0-	-745	-0-	9874	2	3799	3	N	25					63
							28	9									

VELA, J. M. WELL #: 17 RRCID -> 240232 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917

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-
*05	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	1987	2	764	3	N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 42 RRCID -> 247385 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 44 RRCID -> 248708 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134

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									
05	1953	X	1776	-0-	-177	-0-	112	1	1650	3	N	13	14	1			3
							14	9									

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696

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
05	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	169	1	958	3	Y	-0-					3

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512

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-
*05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	122	1	2267	3	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005

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
05	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					2

HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458

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
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					3

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 124836 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					1

HEREFORD, L.M. WELL #: 25 RRCID -> 125035 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					4

HEREFORD, L.M. WELL #: 26 RRCID -> 125274 COMPL. DATE 08/30/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7016 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					1

HEREFORD, L. M. WELL #: 28 RRCID -> 125429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-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
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
05	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					1

HEREFORD -T- WELL #: 20 RRCID -> 126168 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					1

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 19 RRCID -> 127607 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 23 RRCID -> 128162 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188

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
05	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					1

HEREFORD -T- WELL #: 22 RRCID -> 128646 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613

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
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					5

HEREFORD -T- WELL #: 28 RRCID -> 129142 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375

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
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					1

HEREFORD -T- WELL #: 25 RRCID -> 129191 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740

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
05	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					2

HEREFORD -T- WELL #: 24 RRCID -> 129192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825

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
05	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					1

HEREFORD -T- WELL #: 32 RRCID -> 129652 COMPL. DATE 01/08/1989 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591

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
05	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					2

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 26 RRCID -> 130142 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					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
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-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 35 RRCID -> 131214 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					1

HEREFORD, L.M. WELL #: 36 RRCID -> 131694 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 37 RRCID -> 132083 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 38 RRCID -> 132285 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 6834

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
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					1

HEREFORD, L.M. WELL #: 39 RRCID -> 132424 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732

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
05	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					6

HEREFORD, L.M. WELL #: 41 RRCID -> 136489 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 42 RRCID -> 137904 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384

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-
05	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 35 RRCID -> 137995 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

HEREFORD -T- WELL #: 36 RRCID -> 137999 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589

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-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HEREFORD, L. M. WELL #: 43 RRCID -> 139253 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					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
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
05	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					1

SOB MIN FEE WELL #: 2 RRCID -> 155458 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L. M. "B" WELL #: 47 RRCID -> 155901 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 48 RRCID -> 168181 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					6

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HEREFORD -T- WELL #: 46 RRCID -> 169352 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					1

HEREFORD -T- WELL #: 45 RRCID -> 170303 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					1

HEREFORD -T- WELL #: 51 RRCID -> 173097 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 53 RRCID -> 233205 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					162

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 52 RRCID -> 242086 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L.M.-B- WELL #: 54 RRCID -> 251314 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7570 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 192413 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	310	N	224	-0-	-86	-0-	41	1	183	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	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-
05	279	N	104	-0-	-175	-0-	19	1	85	2	N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 087662 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF. 12189 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1334	N	429	-0-	-905	-0-	78	1	351	2	Y	-0-					18

BEAURLINE (VICKSBURG 12100) 06546 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 3 RRCID -> 106082 COMPL. DATE 04/06/1983 TOTAL DEPTH 13987 PERF. 12105 - 12225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		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									
*05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	36	1	161	2	Y	-0-					3

BEAURLINE (7100) 06546 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 6 RRCID -> 157735 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6255 - 6265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 141490 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7321 - 7345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 143969 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7390 - 7404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 197065 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 134023 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4610 - 4855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 134024 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 134062 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6842 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	19 1 9	1	447	2	N	1					1
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
*05	1416	X	300	-0-	-1116	-0-	1 9 12	1	288	2	N	-0-	1	1			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 43 RRCID -> 139701 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7524 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	625	-0-	-26	-0-	25 1 9	1	599	2	Y	1					1
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
*05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	24	1	550	2	Y	-0-	1	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 141892 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6726 - 6987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	242 1 10 9	1	2657	2	N	9					21
01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	246 1 12 9	1	2847	2	N	11	12	1			20
02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	218 1 13 9	1	2482	2	N	12	13	1			19
03	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	266 1 14 9	1	2786	2	N	13	27	1			5
04	2700	X	2472	-0-	-228	-0-	222 1 15 9	1	2235	2	N	14	12	1			7
05	2790	X	1963	-0-	-827	-0-	178 1 10 9	1	1775	2	N	9					16

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	23	1	233	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 142417 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6700 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	136 6	1 9	1487	2	N	5					11
01	1395	N	884	-0-	-511	-0-	70 9	1 9	805	2	N	8	6	1			13
02	1260	N	254	-0-	-1006	-0-	20 2	1 9	232	2	N	2	8	1			7
03	1643	N	643	-0-	-1000	-0-	56 1	1 9	586	2	N	1	8	1			-0-
04	870	N	736	-0-	-134	-0-	66 2	1 9	668	2	N	2	1	1			1
*05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	36	1	360	2	N	-0-					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 142489 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6914 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	165 1	1 9	1807	2	N	1					2
01	2418	N	2125	-0-	-293	-0-	169 1	1 9	1955	2	N	1	1	1			2
02	1680	N	1653	-0-	-27	-0-	133 1	1 9	1519	2	N	1	1	1			2
03	1984	N	1781	-0-	-203	-0-	155 2	1 9	1624	2	N	2	3	1			1
04	2010	N	1705	-0-	-305	-0-	154 1	1 9	1550	2	N	1	1	1			1
*05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	152 1	1 9	1521	2	N	1					2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 142539 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6640 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	147 1	1 9	1615	2	N	1					2
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	154 1	1 9	1781	2	N	1	1	1			2
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	134 1	1 9	1523	2	N	1	1	1			2
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	178 2	1 9	1869	2	N	2	3	1			1
04	1860	N	1037	-0-	-823	-0-	93 6	1 9	938	2	N	5	3	1			3
*05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	162 1	1 9	1621	2	N	1					4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 143216 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	N	-0-					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3720	X	3041	-0-	-679	-0-	276	1	2761	2	N	4					8
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 85 RRCID -> 143897 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7994 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	N	2	3	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 143898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7707 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3007	X	1391	-0-	-1616	-0-	56	1	1316	2	N	17	33	1			9
							19	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 98 RRCID -> 143953 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8018 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	131	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
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									
*05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	24	1	563	2	N	4	4	1			2
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 73 RRCID -> 144024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7502 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3100	N	1821	-0-	-1279	1168	74	1	1728	2	N	17	32	1			9
							19	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
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									
*05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	19	1	435	2	N	4	5	1			2
							4	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
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									
*05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	162	1	3788	2	N	36	41	1			20
							40	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BARNES EST. WELL #: 1 RRCID -> 145781 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6770 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	9	1	2130	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BARNES EST. WELL #: 2-T RRCID -> 145785 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7294 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 87 RRCID -> 146062 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6980 - 7170

12	620	N	541	-0-	-79	-0-	22 2	1 9	517	2	N	2	4	1			1
01	775	N	518	-0-	-257	-0-	21 2	1 9	495	2	N	2	1	1			2
02	672	N	664	-0-	-8	-0-	26 4	1 9	634	2	N	4	4	1			2
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	25 3	1 9	613	2	N	3	3	1			2
04	510	N	457	-0-	-53	-0-	19 4	1 9	434	2	N	4	4	1			2
*05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	19 4	1 9	452	2	N	4	4	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721

12	651	N	101	-0-	-550	-0-	4 2	1 9	95	2	N	2	2	1			1
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	33 2	1 9	778	2	N	2	1	1			2
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	30 4	1 9	726	2	N	4	4	1			2
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	33 3	1 9	815	2	N	3	3	1			2
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	57 4	1 9	1311	2	N	4	4	1			2
*05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	36 31	1 9	835	2	N	28	15	1			15

G.B.G.L. & C. WELL #: 7 RRCID -> 146822 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7416 - 8204

12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	199 10	1 9	1135	2	Y	9					21
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	184 12	1 9	1076	2	Y	11	12	1			20
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	180 14	1 9	952	2	Y	13	13	1			20
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	203 13	1 9	1115	2	Y	12	27	1			5
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	210 9	1 9	1032	2	Y	8	9	1			4
*05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	158 2	1 9	703	2	Y	2					6

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 113 RRCID -> 146868 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 7288 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	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									
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	N	3	4	1			2
							3	9									

G.B.G.L. & C. WELL #: 6 RRCID -> 146876 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6979 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	146	1	649	2	Y	1					15
							1	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
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-
*05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	67	1	300	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 121 RRCID -> 150026 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7692 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1953	X	628	-0-	-1325	-0-	26	1	600	2	N	2	2	1			1
							2	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 124 RRCID -> 150165 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8036 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3317	X	2463	-0-	-854	-0-	101	1	2352	2	N	9	21	1			11
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 150679 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7603 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	28	1	644	2	N	1	4	1			1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 131 RRCID -> 150817 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7718 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	13	1	305	2	N	3	4	1			1
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 129 RRCID -> 151393 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7482 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1767	X	1704	-0-	-63	-0-	70	1	1633	2	N	1	9	1			2
							1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 144 RRCID -> 162556 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 7900 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1178	X	483	-0-	-695	-0-	20	1	461	2	N	2	4	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 162843 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 149 RRCID -> 163526 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8851 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	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									
*05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	56	1	1302	2	N	1	10	1			2
							1	9									

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
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									
05	403	X	402	-0-	-1	-0-	16	1	382	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 #: 155 RRCID -> 164263 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7522 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	28	1	644	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 164336 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 165626 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7856 - 7936

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 165731 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 165735 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7520 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	49	1	1171	2	N	3					5
							3	9									
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	1258	2	N	1					6
							1	9									
04	1290	N	729	-0-	-561	-0-	30	1	699	2	N	-0-					6
*05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	48	1	1115	2	N	-0-	5	1			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 165991 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 8630

12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	128	1	3050	2	N	19	15	1			8
							21	9									
01	2945	X	1286	-0-	-1659	-0-	51	1	1215	2	N	18	9	1			17
							20	9									
02	2565	X	1652	-0-	-913	-0-	64	1	1565	2	N	21	26	1			12
							23	9									
03	3193	X	2373	-0-	-820	-0-	94	1	2265	2	N	13	15	1			10
							14	9									
04	3090	X	1522	-0-	-1568	-0-	62	1	1431	2	N	26	22	1			14
							29	9									
05	3193	X	3016	-0-	-177	-0-	123	1	2875	2	N	16	21	1			9
							18	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167784 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 7456

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167785 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7889 - 7905

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 164 RRCID -> 168018 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 7370

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									
*05	120	X	120	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	N	3	3	1			2
							3	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BARNES EST. WELL #: 4 RRCID -> 173921 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7354 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 175 RRCID -> 176034 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8318

12	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-
05	403	X	48	-0-	-355	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

12	1798	X	722	-0-	-1076	-0-	29 12	1 9	681	2	N	11	10	1			5
01	1798	X	508	-0-	-1290	-0-	20 8	1 9	480	2	N	7	5	1			7
02	1624	X	822	-0-	-802	-0-	32 3	1 9	787	2	N	3	8	1			2
03	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	58 9	1 9	1420	2	N	8	4	1			6
04	1140	X	581	-0-	-559	-0-	24 7	1 9	550	2	N	6	9	1			3
05	713	X	544	-0-	-169	-0-	22 2	1 9	520	2	N	2	4	1			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 181 RRCID -> 194082 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8220 - 8240

12	961	X	929	-0-	-32	-0-	38 2	1 9	889	2	N	2	4	1			1
01	930	X	842	-0-	-88	-0-	34 2	1 9	806	2	N	2	1	1			2
02	840	X	645	-0-	-195	-0-	25 4	1 9	616	2	N	4	4	1			2
03	930	X	659	-0-	-271	-0-	26 3	1 9	630	2	N	3	3	1			2
04	900	X	557	-0-	-343	-0-	23 4	1 9	530	2	N	4	4	1			2
05	930	X	825	-0-	-105	-0-	34 4	1 9	787	2	N	4	4	1			2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 193 RRCID -> 194401 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7514 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	X	914	-0-	-140	-0-	36	1	869	2	N	8	7	1			4
							9	9									
01	1116	X	565	-0-	-551	-0-	22	1	537	2	N	5	4	1			5
							6	9									
02	1064	X	556	-0-	-508	-0-	22	1	531	2	N	3	6	1			2
							3	9									
03	1178	X	653	-0-	-525	-0-	25	1	626	2	N	2	2	1			2
							2	9									
04	1140	X	534	-0-	-606	-0-	22	1	509	2	N	3	3	1			2
							3	9									
05	899	X	508	-0-	-391	-0-	21	1	484	2	N	3	3	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 191 RRCID -> 194690 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7836 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	X	347	-0-	-118	-0-	14	1	331	2	N	2	3	1			1
							2	9									
01	434	X	362	-0-	-72	-0-	14	1	346	2	N	2	1	1			2
							2	9									
02	460	X	460	-0-	-0-	-0-	18	1	438	2	N	4	4	1			2
							4	9									
03	517	X	517	-0-	-0-	-0-	20	1	494	2	N	3	3	1			2
							3	9									
04	360	X	290	-0-	-70	-0-	12	1	274	2	N	4	4	1			2
							4	9									
*05	544	X	544	-0-	-0-	-0-	23	1	517	2	N	4	4	1			2
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 195174 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8246 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 200 RRCID -> 196172 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8035 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 196297 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7575 - 7580

12	155	X	67	-0-	-88	-0-	3	1	64	2	N	-0-	2	1			-0-
01	124	X	120	-0-	-4	-0-	5	1	113	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	112	X	92	-0-	-20	-0-	4	1	86	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	124	X	85	-0-	-39	-0-	3	1	81	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	120	X	98	-0-	-22	-0-	4	1	92	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	124	X	102	-0-	-22	-0-	4	1	96	2	N	2	2	1			1
							2	9									

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196433 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8275 - 8824

12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	66	1	458	2	Y	18					20
							20	9									
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	65	1	420	2	Y	4	16	1			8
							4	9									
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
*05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	112	1	284	2	Y	-0-					2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 205 RRCID -> 196675 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8952 - 9024

12	279	N	277	-0-	-2	-0-	11	1	265	2	N	1					1
							1	9									
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
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	192	2	N	1	1	1			1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 209 RRCID -> 196873 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 7650

12	589	X	442	-0-	-147	-0-	18	1	422	2	N	2	5	1			1
							2	9									
01	713	X	341	-0-	-372	-0-	14	1	326	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	644	X	477	-0-	-167	-0-	18	1	450	2	N	8	5	1			4
							9	9									
03	713	X	495	-0-	-218	-0-	19	1	473	2	N	3	5	1			2
							3	9									
04	455	X	455	-0-	-0-	-0-	19	1	434	2	N	2	3	1			1
							2	9									
05	434	X	329	-0-	-105	-0-	14	1	313	2	N	2	2	1			1
							2	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	1554	-0-	-182	-0-	62	1	1486	2	N	5					7
							6	9									
01	1643	X	1636	-0-	-7	-0-	65	1	1569	2	N	2					9
							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	1384	2	N	1					10
							1	9									
04	1590	X	1589	-0-	-1	-0-	66	1	1522	2	N	1					11
							1	9									
05	1643	X	1466	-0-	-177	-0-	60	1	1405	2	N	1	10	1			2
							1	9									

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 212814 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7985 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	X	1375	-0-	-144	-0-	55	1	1317	2	N	3					5
							3	9									
01	1240	X	1085	-0-	-155	-0-	43	1	1041	2	N	1					6
							1	9									
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	783	2	N	1					7
							1	9									
05	1364	X	1298	-0-	-66	-0-	54	1	1244	2	N	-0-	6	1			1

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 235 RRCID -> 221165 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720	X	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									
05	2759	X	2270	-0-	-489	-0-	93	1	2177	2	N	-0-	11	1			1

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
EL CORAZON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 221637 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	298	1	1328	2	Y	5					32
							6	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
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									
*05	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	231	1	5400	2	N	5	19	1			7
							6	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
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-
*05	567	X	567	-0-	-0-	-0-	23	1	542	2	N	2	1	1			1
							2	9									

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
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									
05	3875	X	3693	-0-	-182	-0-	151	1	3520	2	N	20	33	1			11
							22	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
EL CORAZON RANCH WELL #: 11 RRCID -> 223244 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	157	1	698	2	Y	5					17
							6	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
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									
*05	335	X	335	-0-	-0-	-0-	14	1	317	2	N	4	4	1			2
							4	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
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									
*05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	195	1	867	2	Y	4					9
							4	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 6 RRCID -> 223388 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7017 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	88	1	393	2	Y	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 242 RRCID -> 223396 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7676 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 223558 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 223812 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8456 - 8495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 247 RRCID -> 224612 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7664 - 8437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	X	221	-0-	-151	-0-	9 2	1 9	210	2	N	2	4	1			1
01	434	X	265	-0-	-169	-0-	11 2	1 9	252	2	N	2	1	1			2
02	392	X	347	-0-	-45	-0-	14 4	1 9	329	2	N	4	4	1			2
03	434	X	182	-0-	-252	-0-	7 1	1 9	174	2	N	1	2	1			1
04	330	X	246	-0-	-84	-0-	10 3	1 9	233	2	N	3	3	1			1
*05	294	X	294	-0-	-0-	-0-	12 4	1 9	278	2	N	4	3	1			2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 252 RRCID -> 224686 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7718 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	105	1	1044	2	N	1					4
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 225093 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7536 - 7659

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-
*05	212	X	212	-0-	-0-	-0-	19	1	193	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 225094 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7329 - 7440

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									
05	2108	X	1559	-0-	-549	-0-	141	1	1412	2	N	5					12
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 254 RRCID -> 225685 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8323 - 8897

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									
05	1085	X	1026	-0-	-59	-0-	42	1	981	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226490 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7779 - 7999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	T. A.		1215	-0-	1215	5483	223	1	991	2	N	1					163
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3131	X	3013	-0-	-118	-0-	122	1	2846	2	N	41	36	1			22
							45	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 256 RRCID -> 228084 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6992 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	142	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									
*05	763	X	763	-0-	-0-	-0-	31	1	728	2	N	4	5	1			2
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 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
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-
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 229004 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7312 - 8600

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									
*05	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	139	1	3261	2	N	40	43	1			22
							44	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 229009 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 7932

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									
*05	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	107	1	3065	2	N	23	57	1			23
							25	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 270 RRCID -> 230569 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262

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-
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799

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-
05	1271	X	1200	-0-	-71	-0-	49	1	1151	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230758 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8946 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230929 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7830 - 8029

12	899	X	791	-0-	-108	-0-	32 3	1 9	756	2	N	3	4	1			1
01	930	X	692	-0-	-238	-0-	28 2	1 9	662	2	N	2	1	1			2
02	840	X	485	-0-	-355	-0-	19 3	1 9	463	2	N	3	3	1			2
03	930	X	847	-0-	-83	-0-	33 2	1 9	812	2	N	2	2	1			2
04	780	X	551	-0-	-229	-0-	23 4	1 9	524	2	N	4	4	1			2
05	806	X	773	-0-	-33	-0-	32 4	1 9	737	2	N	4	4	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 275 RRCID -> 231996 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289

12	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	181 25	1 9	4309	2	N	23	24	1			10
01	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	171 29	1 9	4111	2	N	26	11	1			25
02	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	182 47	1 9	4425	2	N	43	44	1			24
03	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	189 32	1 9	4667	2	N	29	31	1			22
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	188 51	1 9	4351	2	N	46	43	1			25
*05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	190 44	1 9	4439	2	N	40	43	1			22

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 271 RRCID -> 232602 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7282 - 7978

12	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	175 4	1 9	1918	2	N	4					10
01	2759	X	2166	-0-	-593	-0-	172 7	1 9	1987	2	N	6	6	1			10
02	2492	X	1689	-0-	-803	-0-	136 7	1 9	1546	2	N	6	6	1			10
03	2759	X	1879	-0-	-880	-0-	163 7	1 9	1709	2	N	6	13	1			3
04	2100	X	1811	-0-	-289	-0-	163 8	1 9	1640	2	N	7	6	1			4
05	2170	X	1603	-0-	-567	-0-	146 4	1 9	1453	2	N	4					8

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BARNES WELL #: 5 RRCID -> 232605 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7001 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 274 RRCID -> 232629 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 7698

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									
05	527	X	257	-0-	-270	-0-	10	1	243	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

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									
05	2480	X	1789	-0-	-691	-0-	328	1	1460	2	N	1					18
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 278 RRCID -> 232940 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8236 - 8709

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									
05	465	X	345	-0-	-120	-0-	31	1	314	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 276 RRCID -> 233060 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 7616

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-
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	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 #: 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
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									
05	1178	X	1130	-0-	-48	-0-	103	1	1026	2	N	1					2
							1	9									

BARNES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 233642 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6707 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	67	1	14	2	N	-0-					54

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1643	X	1629	-0-	-14	-0-	67	1	1561	2	N	1	7	1			2
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	25	1	247	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 287 RRCID -> 235232 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	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 #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 279 RRCID -> 236370 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6724 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 292 RRCID -> 236450 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8116 - 8145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	61 6	1 9	1450	2	N	5					7
01	1643	X	1348	-0-	-295	-0-	54 2	1 9	1292	2	N	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
*05	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	65 7	1 9	1513	2	N	6	9	1			6

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 297 RRCID -> 236930 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7569 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2419	-0-	-681	-0-	97 15	1 9	2307	2	N	14	23	1			6
01	3100	X	2045	-0-	-1055	-0-	81 13	1 9	1951	2	N	12	6	1			12
02	2660	X	1979	-0-	-681	-0-	77 24	1 9	1878	2	N	22	22	1			12
03	2945	X	1849	-0-	-1096	-0-	72 4	1 9	1773	2	N	4	13	1			3
04	2400	X	1597	-0-	-803	-0-	66 6	1 9	1525	2	N	5	6	1			2
05	2418	X	2052	-0-	-366	-0-	83 22	1 9	1947	2	N	20	11	1			11

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 289 RRCID -> 237147 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	115	1	1145	2	N	4					7
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 284 RRCID -> 237354 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	22	1	519	2	N	4	4	1			2
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 295 RRCID -> 237491 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7651 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2914	X	2238	-0-	-676	-0-	91	1	2132	2	N	14	18	1			8
							15	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 300 RRCID -> 237497 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8193 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	775	X	218	-0-	-557	-0-	9	1	207	2	N	2	3	1			1
							2	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 301 RRCID -> 239670 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 7777 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	899	X	355	-0-	-544	-0-	14	1	337	2	N	4	4	1			2
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 305 RRCID -> 240274 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6342 - 7802

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-
05	217	X	161	-0-	-56	-0-	7	1	154	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 302 RRCID -> 240278 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463

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									
*05	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	70	1	1608	2	N	4	7	1			2
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996

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									
05	961	X	889	-0-	-72	-0-	36	1	849	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 #: 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
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									
*05	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	158	1	1576	2	N	-0-					2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 306 RRCID -> 241749 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7782

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336

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									
05	1302	X	1029	-0-	-273	-0-	88	1	940	2	N	1					124
							1	9									

COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561

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-
05	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

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-
05	62	X	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATS WELL #: 3 RRCID -> 242224 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306

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									
05	2170	X	1590	-0-	-580	-0-	136	1	1453	2	N	1					39
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 303 RRCID -> 243245 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8148 - 8456

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									
05	3224	X	3219	-0-	-5	-0-	130	1	3045	2	N	40	43	1			22
							44	9									

COATS WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840

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
05	372	X	342	-0-	-30	-0-	29	1	313	2	N	-0-					85

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 322 RRCID -> 243917 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8328 - 8342

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 323 RRCID -> 244719 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7944 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2511	X	2172	-0-	-339	-0-	89	1	2082	2	N	1	10	1			2
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 319 RRCID -> 246188 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6572 - 6582

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-
05	31	X	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 310 RRCID -> 246195 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7279 - 7884

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									
*05	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	65	1	1530	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

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									
*05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	94	1	2701	2	N	3	2	1			3
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 326 RRCID -> 247386 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7115 - 8090

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
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									
05	4650	X	3355	-0-	-1295	-0-	137	1	3196	2	N	20	32	1			11
							22	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 327 RRCID -> 247789 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7903 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4650	X	3277	-0-	-1373	-0-	134	1	3143	2	N	-0-	12	1			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 320 RRCID -> 247793 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7552 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	527	X	78	-0-	-449	-0-	7	1	71	2	N	-0-					-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
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									
05	1116	X	791	-0-	-325	-0-	72	1	715	2	N	4					8
							4	9									

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 247840 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6602 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
STANFORD, P. H. WELL #: 6 RRCID -> 248331 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8525 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2170	X	1852	-0-	-318	-0-	522	1	1330	2	N	-0-					47

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 282 RRCID -> 248452 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7858 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2976	X	2506	-0-	-470	-0-	84	1	2418	2	N	4	9	1			4
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1829	X	1565	-0-	-264	-0-	103	1	1462	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4030	X	3729	-0-	-301	-0-	125	1	3585	2	N	17	17	1			17
							19	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	69	X	69	-0-	-0-	-0-	57	1	12	2	N	-0-					44

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 339 RRCID -> 253512 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981

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-
05	2883	X	2602	-0-	-281	-0-	107	1	2495	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 337 RRCID -> 253923 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7444 - 8138

12	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									
05	4123	X	3216	-0-	-907	-0-	130	1	3044	2	N	38	38	1			21
							42	9									

COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768

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
05	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					85

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 348 RRCID -> 254620 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8792 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1984	X	1929	-0-	-55	-0-	79	1	1849	2	N	1	15	1			2
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 343 RRCID -> 256405 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7306 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	201	1	895	2	N	1					4
							1	9									

FINLEY, JOE WELL #: 3 RRCID -> 261121 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6826 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	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									
*05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	103	1	1451	2	N	1					2
							1	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 22 RRCID -> 270826 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8422 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	607	1	8709	2	N	109	136	1			90
							120	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 21 RRCID -> 270889 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8231 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2914	X	2535	-0-	-379	-0-	162	1	2317	2	N	51	52	1			42
							56	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 20 RRCID -> 271343 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 8199

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-
05	527	X	502	-0-	-25	-0-	24	1	478	2	N	-0-					-0-

BARNES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 274915 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (MIDDLE WILCOX) 06585 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 242073 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6912 - 6951

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 249874 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060

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									
*05	191	X	191	-0-	-0-	-0-	157	1	33	2	N	1					55
							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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BELLE FERGUSON (BOND) 06927 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148701 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8620 - 8714

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176145 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8624 - 8766

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 208836 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF. 8932 - 9190

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10232 - 10434

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137163 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9446 - 9894

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BALES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10394 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	5720	-0-	-77	-0-	144	1	5275	2	Y	274	280	1			79
							301	9									
01	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	153	1	5438	2	Y	395	346	1			128
							435	9									
02	5236	X	5091	-0-	-145	-0-	127	1	4858	2	Y	96	195	1			29
							106	9									
03	5797	X	5620	-0-	-177	-0-	131	1	5380	2	Y	99	91	1			37
							109	9									
04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	135	1	5090	2	Y	93	93	1			37
							102	9									
05	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					37

BALES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171559 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173534 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 9674

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 174688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9554 - 9777

12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	103	1	3757	2	Y	42	40	1			12
							46	9									
01	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	105	1	3717	2	Y	46	43	1			15
							51	9									
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-
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244618 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BALES GAS UNIT WELL #: 7ST RRCID -> 251874 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10890 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					-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

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
05	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

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
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					27

RUSSELL - WINCH WELL #: 13 RRCID -> 172477 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353

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
05	2790	#	1797	-0-	-993	-0-	1797	2			Y	-0-					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

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
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 216982 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14

BELLE PEPPER (LOBO 6) 06930 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 138624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7341 - 8164

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CULPEPPER WELL #: 2 RRCID -> 139233 COMPL. DATE 07/09/1991 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8113 - 8171

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 139453 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7956 - 8107

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 140774 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7978 - 8120

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
05	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEN BOLT (ALICE) 07001 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, LLC 501480
HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248509 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5210 - 5964

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-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	8	1	6	2	N	-0-					-0-

BEN BOLT (HOCKLEY) 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, LLC 501480
ROGER HOFFMAN ET AL G U WELL #: 1 RRCID -> 206711 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5926 - 5941

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									
*05	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	801	1	467	2	N	35					189
							39	9									

ROGER HOFFMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207801 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5930 - 5955

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGER HOFFMAN GU WELL #: 11 RRCID -> 211175 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928

12	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-
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 211552 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT (HOCKLEY) //CONT.// 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
R. HOFFMAN GU WELL #: 9 RRCID -> 213073 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOFFMAN, R GU WELL #: 8 RRCID -> 213075 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOFFMAN, R. "C" WELL #: 10 RRCID -> 213110 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5976 - 5992

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 214076 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918

12	8	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
05	496	X	7	-0-	-489	-0-	4	1	3	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEN BOLT (5100 FRIO) 07001 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, LLC 501480
HOFFMAN GU WELL #: 14 RRCID -> 197686 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5116 - 5128

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-
*05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	252	1	174	2	N	-0-		-0-

BEN BOLT (5100 FRIO) //CONT.// 07001 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. 200521
MOSSER GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 157742 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8571 - 8592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

LINN OPERATING, LLC 501480
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSSER 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, LLC 501480
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A. LEAL GU WELL #: 2 RRCID -> 169379 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8582 - 8598

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN G. U. WELL #: 16 RRCID -> 204780 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8768 - 8782

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HOFFMAN G U WELL #: 17 RRCID -> 205380 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8614 - 8638

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
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	52304					N	NO RPT					22

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/2013

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, LLC 501480
LEAL, A. GU WELL #: 1 RRCID -> 128562 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7622 - 7694

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) //CONT.// 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
ANTONIO LEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279261 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7586 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	22	1	15	2	N	1					50
							1	9									

HOFFMAN G U WELL #: 17 RRCID -> 282238 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7657 - 7706

03	4220	X	NO RPT	-0-	-4220	-0-					N	NO RPT					-0-
04	12660	X	NO RPT	-0-	-12660	-0-					N	NO RPT					-0-
05	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC. 501545
R. A. HILL GU WELL #: 3 RRCID -> 188437 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7852 - 7862

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2016 - PLUGGED 12/22/16

BEN BOLT, W. (4240) 07008 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
RIGGS GU WELL #: 3 RRCID -> 163721 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 2820 - 3350

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT, W.(4900) 07008 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, LLC 501480
HOFFMAN FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 172251 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4994 - 5458

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES 07078 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CCGM EXPLORATION & PROD.,L.C. 120038
BENAVIDES FIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169385 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5418 - 5429

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES //CONT.// 07078 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BLUNK, V. M. WELL #: 2 RRCID -> 077040 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5320 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
05	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

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
05	6851	#	5019	-0-	-1832	-0-	4872	2	147	9	N	134					135

BENAVIDES (LOBO CONS.) 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 1 RRCID -> 127679 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8587 - 8859

12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	54	1	385	3	Y	3					50
							3	9									
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	32	1	133	3	Y	1					51
							1	9									
02	420	N	280	-0-	-140	-0-	26	1	229	3	Y	23					74
							25	9									
03	434	N	378	-0-	-56	-0-	36	1	314	3	Y	25	65	1			34
							28	9									
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	35	1	293	3	Y	14					48
							15	9									
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					48

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 3 RRCID -> 129188 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870

12	806	N	504	-0-	-302	-0-	61	1	440	3	Y	3					47
							3	9									
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	80	1	330	3	Y	1					48
							1	9									
02	672	N	645	-0-	-27	-0-	63	1	558	3	Y	22					70
							24	9									
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	74	1	640	3	Y	26	62	1			34
							29	9									
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	76	1	637	3	Y	14					48
							15	9									
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					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
12	620	N	430	-0-	-190	-0-	52	1	376	3	Y	2					42
							2	9									
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	69	1	285	3	Y	2					44
							2	9									
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	59	1	519	3	Y	22					66
							24	9									
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	70	1	603	3	Y	25	58	1			33
							28	9									
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	62	1	516	3	Y	14					47
							15	9									
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					47

BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 2 RRCID -> 141846 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 5 RRCID -> 145723 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 7858 - 8132

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LECHENGER WELL #: 2 RRCID -> 087975 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516

12	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	1	1032	3	N	3					63
							3	9									
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	14	1	1213	3	N	2					65
							2	9									
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	55	1	1192	3	N	-0-					65
*05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	36	1	1063	3	N	-0-					65

LECHENGER WELL #: 3 RRCID -> 092220 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878

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-
*05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	22	1	662	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 2 RRCID -> 092309 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719

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
*05	3100	N	3127	-0-	27	42	3099	3	28	9	Y	25	29	1			2

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 9 RRCID -> 097542 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1413	3	11	9	Y	10	12	1			-0-

LECHENGER WELL #: 5 RRCID -> 099762 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930

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
*05	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	53	1	1564	3	N	-0-					22

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 14 RRCID -> 102279 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B2 WELL #: 13 RRCID -> 102280 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8198 - 8312

12	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-
*05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 16 RRCID -> 102283 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170

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-
05	806	N	280	-0-	-526	-0-	280	3			Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 6 RRCID -> 102679 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415

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
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	171	3	N	4					99
							4	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 19 RRCID -> 103357 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2320	3	15	9	Y	14	17	1			2

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 22 RRCID -> 108569 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553

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
05	1302	N	1015	-0-	-287	-0-	1004	3	11	9	Y	10	11	1			3

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 24 RRCID -> 109778 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8482 - 8642

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
*05	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5451	3	52	9	Y	47	55	1			4

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 15 RRCID -> 112291 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7818 - 7950

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V.-B WELL #: 29 RRCID -> 117491 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8037 - 8233

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-
*05	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 30 RRCID -> 117530 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226

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-
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	572	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

MEITZEN, WALTER JR. WELL #: 1 RRCID -> 118540 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100

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-
05	248	X	168	-0-	-80	-0-	168	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
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
*05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1497	3	12	9	Y	11	13	1			-0-

BENAVIDES,ROSA V. A1 WELL #: 11 RRCID -> 121788 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988

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
*05	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3853	3	36	9	Y	33	39	1			1

BENAVIDES, ROSA V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 128982 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258

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-
*05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 4 RRCID -> 130058 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577

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
*05	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	2017	3	9	9	Y	8	9	1			1

CARR, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 132357 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 8260

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-
05	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 5 RRCID -> 132631 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574

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
*05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1501	3	17	9	Y	15	17	1			3

BENAVIDES, ROSA V. "B" WELL #: 35 RRCID -> 132633 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522

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
05	1891	N	1318	-0-	-573	-0-	1303	3	15	9	Y	14	16	1			3

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
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-
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 12 RRCID -> 137240 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	74	1	2204	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
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-	-0-	36	1	794	3	N	4					71
							4	9									
*05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	27	1	789	3	N	20	79	1			12
							22	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 39 RRCID -> 138479 COMPL. DATE 04/11/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1218	3	11	9	Y	10	10	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
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
*05	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	5992	3	55	9	Y	50	58	1			7

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. - E WELL #: 40 RRCID -> 139567 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8680 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	5084	X	4257	-0-	-827	-0-	4194	3	63	9	Y	57	66	1			8

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
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
*05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	17	1	489	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
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-
*05	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	2787	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
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
*05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2304	3	19	9	Y	17	20	1			1

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 45 RRCID -> 141750 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	126	3	2	9	Y	2	3	1			1

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 46 RRCID -> 141854 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5456	X	4832	-0-	-624	-0-	4832	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 15 RRCID -> 141881 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7913 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	527	N	391	-0-	-136	-0-	12	1	366	3	N	12					43
							13	9									

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 48 RRCID -> 142510 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5059	3	653	9	Y	594	570	1			252

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 20 RRCID -> 143127 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	899	N	657	-0-	-242	-0-	657	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 32 RRCID -> 143128 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8898	3	91	9	Y	83	97	1			13

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 49 RRCID -> 145294 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	7936	X	5607	-0-	-2329	-0-	5487	3	120	9	Y	109	123	1			13

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 7 RRCID -> 145800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	1166	3	15	9	Y	14	16	1			2

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
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-
05	310	N	205	-0-	-105	-0-	202	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 52 RRCID -> 148499 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953

12	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-
05	4278	X	3986	-0-	-292	-0-	3986	3			Y	-0-					-0-

EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 150639 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395

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
05	1147	N	640	-0-	-507	-0-	21	1	617	3	N	2					70
							2	9									

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 54 RRCID -> 152518 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956

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-
05	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 20 RRCID -> 152940 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	303	3	N	-0-					28

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 55 RRCID -> 154309 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742

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
*05	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6779	3	74	9	Y	67	77	1			7

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 129 RRCID -> 154313 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503

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
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	322	3	20	9	Y	18	15	1			7

LECHENGER WELL #: 21 RRCID -> 155017 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435

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
*05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	111	1	3288	3	N	9	54	1			78
							10	9									

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 133 RRCID -> 155352 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 134 RRCID -> 155465 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 58 RRCID -> 155840 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	786	3	4	9	Y	4	5	1			4

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 135 RRCID -> 155893 COMPL. DATE 09/24/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E4 WELL #: 57 RRCID -> 156451 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 8227

12	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
*05	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7128	3	105	9	Y	95	109	1			13

MARSHALL, S.G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 157127 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360

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
*05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	100	1	2970	3	N	-0-					52

LECHENGER WELL #: 23 RRCID -> 157501 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338

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-
05	2201	N	1308	-0-	-893	-0-	43	1	1265	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 136 RRCID -> 157622 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550

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
*05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2646	3	151	9	Y	137	120	1			55

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	35	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 137 RRCID -> 158325 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491

12	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
*05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	649	3	40	9	Y	36	38	1			21

LECHENGER WELL #: 24 RRCID -> 158479 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458

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
*05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	115	1	3412	3	N	4					23
							4	9									

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 139 RRCID -> 159178 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 138 RRCID -> 159238 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870

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
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	301	3	18	9	Y	16	13	1			8

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 159241 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					129
							4486	3									
05	5859	X	3720	-0-	-2139	-0-	142	1	166	2	Y	-0-	64	1			-0-
							3412	3									

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
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-					21
05	9176	X	6031	-0-	-3145	-0-	225	1	5661	3	Y	132	43	1			105
							145	9									

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
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-
05	2759	X	2712	-0-	-47	-0-	2712	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
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									
*05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	102	1	1542	2	Y	-0-					17

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
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
*05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	36	1	1063	3	N	-0-					38

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
05	868	N	731	-0-	-137	-0-	722	3	9	9	Y	8	10	1			2

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
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
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	14	1	397	3	N	-0-					27

MARSHALL, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159851 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					21
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-	17	1			-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 62 RRCID -> 160297 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	1080	3	8	9	Y	7	7	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V A2 WELL #: 63 RRCID -> 160395 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	279	N	208	-0-	-71	-0-	206	3	2	9	Y	2	3	1			2

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
*05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	16	1	475	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
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-
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 2 RRCID -> 161479 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5177	X	3670	-0-	-1507	-0-	228	1	3442	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
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
*05	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6276	3	76	9	Y	69	79	1			6

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
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-
05	1643	N	1289	-0-	-354	-0-	1289	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
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-
*05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	98	1	1490	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
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-
05	3224	X	2739	-0-	-485	-0-	170	1	2569	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 162379 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8371 - 8376

12	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
*05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	2	N	-0-					1

WALTER MEITZEN JR. WELL #: 2 RRCID -> 162503 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952

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-
05	1395	X	1139	-0-	-256	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 162815 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508

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-
05	2511	N	2323	-0-	-188	-0-	144	1	2179	2	Y	-0-					-0-

CARR, EDITH J. WELL #: 6 RRCID -> 163171 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801

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-
*05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 5 RRCID -> 163173 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213

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-
05	12772	X	11704	-0-	-1068	-0-	726	1	10978	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 66 RRCID -> 163554 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004

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-
05	1581	N	1442	-0-	-139	-0-	1442	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
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-
*05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 164167 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347

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									
*05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	77	1	1162	2	Y	1					14
							1	9									

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 17 RRCID -> 164270 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965

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
05	4340	X	3879	-0-	-461	-0-	3817	3	62	9	Y	56	65	1			11

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 70 RRCID -> 165239 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

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-
*05	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165444 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492

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									
05	744	N	375	-0-	-369	-0-	23	1	351	2	Y	1					14
							1	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
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									
*05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	95	1	1430	2	Y	1					17
							1	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
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									
*05	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	194	1	5742	3	N	10					42
							11	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
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
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			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
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									
*05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	73	1	2169	3	N	8					45
							9	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
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
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	13	1	398	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
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
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					61

LECHENGER WELL #: 45 RRCID -> 169459 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712

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
*05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	25	1	748	3	N	-0-					58

LECHENGER WELL #: 54 RRCID -> 169509 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 56 RRCID -> 169795 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 9268

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
*05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	237	3	N	-0-					33

LECHENGER WELL #: 52 RRCID -> 169835 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307

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
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	N	-0-					3

LECHENGER WELL #: 46 RRCID -> 169839 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412

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
*05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	102	1	3010	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
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
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	3	N	-0-					15

LECHENGER WELL #: 39 RRCID -> 170471 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	57	1	1695	3	N	229	189	1			69
							252	9									

LECHENGER WELL #: 66 RRCID -> 171661 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	434	N	360	-0-	-74	-0-	12	1	348	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
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
05	744	N	682	-0-	-62	-0-	662	3	20	9	Y	18	20	1			2

LECHENGER WELL #: 65 RRCID -> 171698 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	54	1	1593	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
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
*05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	33	1	967	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
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
*05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	103	1	3055	3	N	23					100
							25	9									

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 6 RRCID -> 172470 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	39	43	1			78
							43	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
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
*05	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	87	1	2583	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
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
*05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	25	1	747	3	N	1					38
							1	9									

LECHENGER WELL #: 55 RRCID -> 172503 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	24	1	707	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
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
*05	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	142	1	4204	3	N	7					40
							8	9									

LECHENGER WELL #: 67 RRCID -> 172844 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	465	N	55	-0-	-410	-0-	2	1	53	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
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									
05	2356	X	2227	-0-	-129	-0-	65	1	1928	3	N	213	255	1			113
							234	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
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
*05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	207	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
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-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	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
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
*05	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2635	3	20	9	Y	18	21	1			2

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 173211 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532

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									
*05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	76	1	2263	3	N	2					84
							2	9									

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 76 RRCID -> 174476 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 27 RRCID -> 174858 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952

12	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
*05	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	65	1	1924	3	N	-0-					17

ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 175391 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545

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-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 77 RRCID -> 175686 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297

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
*05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1150	3	23	9	Y	21	24	1			4

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
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
*05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	68	1	2007	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
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
*05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	68	1	2026	3	N	2					50
							2	9									

LECHENGER WELL #: 73 RRCID -> 176022 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	88	1	2614	3	N	-0-					20

LECHENGER WELL #: 74 RRCID -> 176862 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	18	1	524	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
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
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	234	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
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
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					104

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 79 RRCID -> 180073 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, R. V. A3 WELL #: 80 RRCID -> 180795 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219

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-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	14	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

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-
05	6355	X	6314	-0-	-41	-0-	6314	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 87 RRCID -> 191883 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574

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
*05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1931	3	20	9	Y	18	22	1			1

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 88 RRCID -> 193770 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188

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
*05	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	15631	3	135	9	Y	123	143	1			16

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
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
*05	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	10571	3	87	9	Y	79	92	1			9

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 92 RRCID -> 199517 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	899	N	769	-0-	-130	-0-	769	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. C WELL #: 86 RRCID -> 200024 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3100	N	2768	-0-	-332	87	2726	3	42	9	Y	38	44	1			4

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 90 RRCID -> 201866 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7925	3	72	9	Y	65	75	1			8

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 94 RRCID -> 204188 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7674 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2728	X	2428	-0-	-300	-0-	2428	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 93 RRCID -> 207355 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	6581	3	41	9	Y	37	43	1			3

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 95 RRCID -> 209479 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	5208	X	3313	-0-	-1895	-0-	3313	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
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
05	496	N	333	-0-	-163	-0-	305	3	28	9	Y	25	30	1			4

CARR, EDITH WELL #: 7 RRCID -> 214115 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1612	N	1567	-0-	-45	-0-	97	1	1470	2	N	-0-					-0-

MEITZEN WELL #: 1 RRCID -> 215042 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	289	1	4376	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
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
*05	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4944	3	40	9	Y	36	43	1			3

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 100 RRCID -> 218395 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3317	X	2558	-0-	-759	-0-	2558	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
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
*05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3419	3	55	9	Y	50	57	1			5

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
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-
*05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	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 #: 104 RRCID -> 225608 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3658	X	3610	-0-	-48	-0-	3610	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 99 RRCID -> 225611 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2889	3	35	9	Y	32	37	1			1

CARR, EDITH WELL #: 8 RRCID -> 227847 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2759	X	2262	-0-	-497	-0-	139	1	2095	2	N	25	28	1			50
							28	9									

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 101 RRCID -> 227963 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1426	N	1013	-0-	-413	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 110 RRCID -> 231325 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2728	X	2196	-0-	-532	-0-	2156	3	40	9	Y	36	41	1			5

AN/CY BENAVIDES F WELL #: 105 RRCID -> 235981 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 111 RRCID -> 238404 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
*05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1317	3	13	9	Y	12	14	1			-0-

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 118 RRCID -> 252113 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4846	3	37	9	Y	34	39	1			4

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 113 RRCID -> 253924 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	403	N	219	-0-	-184	-0-	215	3	4	9	Y	4	5	1			-0-

CAVAZOS WELL #: 1 RRCID -> 255206 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	651	N	201	-0-	-450	-0-	7	1	194	3	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 260745 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	23	1	346	2	N	-0-					1

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 3 RRCID -> 158585 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7674 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	26784	X	15796	-0-	-10988	-0-	15493	2	303	9	Y	275	154	1			209

KILLAM, R. "1860" WELL #: 2 RRCID -> 158633 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575" WELL #: 1 RRCID -> 159082 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	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
05	1395	N	1160	-0-	-235	-0-	1154	2	6	9	Y	5	3	1			5

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
05	24056	X	12582	-0-	-11474	-0-	12166	2	416	9	Y	378	210	1			285

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1575" WELL #: 2 RRCID -> 159787 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KILLAM-HURD-TEXACO GU WELL #: 1 RRCID -> 159855 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8501 - 8533

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
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

K&H FEE "1575" WELL #: 6 RRCID -> 160815 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8758 - 8802

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

K & H FEE "574" WELL #: 2 RRCID -> 160862 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610

12	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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

K & H FEE "574" WELL #: 4 RRCID -> 161636 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263

12	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 129445 COMPL. DATE 04/09/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8134 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	500	X	500	-0-	-0-	-0-	16	1	483	2	N	1	3	1			2
							1	9									
01	487	X	487	-0-	-0-	-0-	15	1	466	2	N	5	6	1			1
							6	9									
02	476	X	376	-0-	-100	-0-	13	1	359	2	N	4	3	1			2
							4	9									
03	527	X	367	-0-	-160	-0-	12	1	351	2	N	4	3	1			3
							4	9									
04	510	X	322	-0-	-188	-0-	12	1	309	2	N	1	2	1			2
							1	9									
05	496	X	334	-0-	-162	-0-	11	1	320	2	N	3	2	1			3
							3	9									

ROTTERSMAN WELL #: 10 RRCID -> 141874 COMPL. DATE 05/29/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	1787	-0-	-538	-0-	144	1	1640	2	Y	3	17	1			2
							3	9									
01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	176	1	2004	2	Y	2					4
							2	9									
02	1400	N	284	-0-	-1116	-0-	22	1	261	2	Y	1					5
							1	9									
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	158	1	2019	2	Y	16					21
							18	9									
04	2100	N	1638	-0-	-462	-0-	140	1	1488	2	Y	9	19	1			11
							10	9									
*05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	89	1	1048	2	Y	1					12
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 143357 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	311	-0-	-402	-0-	10	1	300	2	N	1	3	1			2
							1	9									
01	961	N	896	-0-	-65	-0-	28	1	865	2	N	3	4	1			1
							3	9									
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	36	1	1020	2	N	14	9	1			6
							15	9									
03	875	N	875	-0-	-0-	-0-	30	1	836	2	N	8	9	1			5
							9	9									
04	870	N	787	-0-	-83	-0-	29	1	757	2	N	1	4	1			2
							1	9									
*05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	31	1	893	2	N	3	2	1			3
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	143	1	4116	2	N	18	22	1			17
							20	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 101 RRCID -> 144934 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	19	1	551	2	N	3	2	1			3
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892

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-
05	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

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-
*05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	100	1	1183	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 165244 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168057 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 167 RRCID -> 170939 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	28	1	799	2	N	-0-					-0-

BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590

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									
*05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	105	1	1033	2	N	17	167	1			28
							19	9									

ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548

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-
*05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518

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-
*05	36	X	18	-0-	-18	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (PERDIDO) 07078 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BENAVIDES, B. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 138972 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8690 - 8928

12	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									
05	2139	X	1388	-0-	-751	-0-	600	1	746	3	N	38					143
							42	9									

BENAVIDES (PERDIDO) //CONT.// 07078 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	279	N	64	-0-	-215	-0-	4	1	43	2	N	-0-	1	6			37
							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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZACO OPERATING, LLC 296672
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 2A RRCID -> 055640 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5420 PERF. N/A

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-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	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

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-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BERRY R. COX (WILCOX L-1) 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 502ST RRCID -> 230756 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11842 - 11921

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 11 RRCID -> 234921 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11854 - 11908

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 6 RRCID -> 241575 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11739 - 11880

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BERRY R. COX (WILCOX L-1) //CONT.// 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 3RD HINNANT) 07387 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG RANCH 'A' WELL #: 1 RRCID -> 236536 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15222 PERF.10293 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG, FRANK WELL #: 1 D RRCID -> 125753 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 5697 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG "258" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197943 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11980 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 125074 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 13399 PERF.11412 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG "258" WELL #: 1 RRCID -> 172772 COMPL. DATE 11/16/1987 TOTAL DEPTH 14795 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 2 RRCID -> 137532 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 16005 PERF.11952 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	5456	X	2907	-0-	-2549	-0-	469	1	2438	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 181510 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	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-
05	992	N	640	-0-	-352	-0-	57	1	583	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
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-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) //CONT.// 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
J. E. FULBRIGHT 'G' WELL #: 1 RRCID -> 282215 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11484 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	21	-0-	21	21	21	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG RANCH WELL #: 2 RRCID -> 153315 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13400 - 13620

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG 258 WELL #: 1 RRCID -> 154413 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 14795 PERF.13198 - 13250

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 5A RRCID -> 136247 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12349 - 12449

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
02	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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1126					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 #: 6 RRCID -> 139441 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12372 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072

12	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-
05	1519	N	1360	-0-	-159	-0-	1360	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

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-
05	4743	#	3285	-0-	-1458	-0-	530	1	2755	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

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
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	1	33	7	-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, STANLEY H. WELL #: 5 RRCID -> 168554 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6858 - 7726

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 1 RRCID -> 117131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072

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-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1629 WELL #: 2 RRCID -> 119593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8351 - 8366

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-
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 67 WELL #: 1 RRCID -> 121711 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7518 - 8755

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									
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					64

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 5 RRCID -> 174095 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8075 - 8085

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
05	837	N	416	-0-	-421	-0-	84	1	332	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
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-
05	1209	N	401	-0-	-808	-0-	81	1	320	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
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									
*05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	58	1	614	3	N	-0-	12	6			123

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 1 RRCID -> 091289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	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
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
*05	1984	X	1362	-0-	-622	-0-	118	1	1244	3	Y	-0-	4	6			7

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
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
*05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	73	1	766	3	Y	-0-	1	6			30

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
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
*05	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	179	1	2285	3	Y	-0-	13	1			2

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
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									
05	4867	X	4353	-0-	-514	-0-	314	1	4019	3	Y	18	147	1			27
							20	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
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
*05	124	N	89	-0-	-35	-0-	8	1	81	3	Y	-0-	1	6			2

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
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
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	8					31
							9	9									

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 2 RRCID -> 116945 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2604	N	2595	-0-	-9	-0-	188	1	2407	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
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
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	27	1	338	3	Y	-0-	5	1			1

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 3 RRCID -> 119301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6938 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	130	1	1657	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
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-
*05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	31	1	325	3	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 5 RRCID -> 121889 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	22	1	285	3	Y	-0-	9	1			2

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 5 RRCID -> 123370 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	344	3	Y	2	19	1			5
							2	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A3 WELL #: 61 RRCID -> 126441 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	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-
*05	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	295	1	2338	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE "2095" WELL #: 1 RRCID -> 131670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	30	1	383	3	N	36	38	1			59
							40	9									

HIRSCH ESTATE "2093" WELL #: 2 RRCID -> 132025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841

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-
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 2 RRCID -> 132672 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 8082

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
*05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	53	1	675	3	Y	1					43
							1	9									

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 5 RRCID -> 132894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659

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
05	1643	N	1268	-0-	-375	-0-	92	1	1176	3	Y	-0-					5

HIRSCH, I. ESTATE 517 WELL #: 3 RRCID -> 133791 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345

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
05	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	76	1	973	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
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									
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	22	1	237	3	Y	4					9
							4	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
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									
05	992	N	864	-0-	-128	-0-	63	1	800	3	Y	1					12
							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
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-
05	279	N	225	-0-	-54	-0-	20	1	205	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
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									
*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	229	3	Y	1					3
							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
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-
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	3	N	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSH ESTATE 538 WELL #: 4 RRCID -> 138354 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2093 WELL #: 3 RRCID -> 138457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198

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									
*05	961	N	883	-0-	-78	-0-	64	1	819	3	Y	-0-	185	1	3	6	15

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 4 RRCID -> 138518 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					5

HIRSCH ESTATE 1770 B WELL #: 1 RRCID -> 138764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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									
05	1333	N	842	-0-	-491	-0-	61	1	775	3	Y	5					33
							6	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 2 RRCID -> 139409 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	54	1	572	3	Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNT WELL #: 3 RRCID -> 139451 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 4 RRCID -> 140147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132

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
*05	2883	X	1231	-0-	-1652	-0-	107	1	1124	3	Y	-0-	3	6			-0-

ROSCHER-HIRSCH G. U. WELL #: 5 RRCID -> 140270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

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
*05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	131	1	1671	3	Y	127	144	1			18
							140	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141300 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	66	1	844	3	Y	3	14	1			2
							3	9									

LESSOR-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141483 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502

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
05	744	N	237	-0-	-507	-0-	17	1	220	3	N	-0-					28

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 6 RRCID -> 141795 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

DIX RANCH - STATE A WELL #: 1 RRCID -> 141871 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	475						Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 5 RRCID -> 141912 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

NORFLEET-LESSOR G. U. WELL #: 1 RRCID -> 142457 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480

12	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
*05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	29	1	363	3	N	-0-					35

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE A WELL #: 4 RRCID -> 142703 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

DIX RANCH-STATE A WELL #: 2 RRCID -> 144465 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	52	1	577	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, S.H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 145665 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	76	1	971	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
12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 4 RRCID -> 158123 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1333	N	1099	-0-	-234	-0-	80	1	1019	3	Y	-0-					79

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 8 RRCID -> 160504 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 5 RRCID -> 161957 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 5 RRCID -> 162230 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405

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									
*05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	141	1	1795	3	Y	-0-	53	6			45

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 5 RRCID -> 164144 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379

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
*05	3193	X	2587	-0-	-606	-0-	224	1	2363	3	Y	-0-	6	6			113

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH STATE 2072 WELL #: 4 RRCID -> 166318 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	86	1	1105	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
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									
05	1178	N	678	-0-	-500	-0-	49	1	629	3	Y	-0-					77

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 5 RRCID -> 167545 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					43

HIRSCH ESTATE 54 WELL #: 1 RRCID -> 168010 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 4 RRCID -> 168108 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 5 RRCID -> 170511 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	103	1	1087	3	Y	17					43
							19	9									

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 6 RRCID -> 181664 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 6 RRCID -> 183728 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 7762

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE NO. 1954 WELL #: 1 RRCID -> 184855 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509

12	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									
*05	6169	X	2103	-0-	-4066	-0-	182	1	1921	3	Y	-0-	15	6			13

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 6 RRCID -> 188199 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744

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									
*05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	47	1	495	3	Y	8					19
							9	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
A.B. CULPEPPER 2064 WELL #: 1 RRCID -> 189017 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	172	1	2205	3	N	36	38	1			37
							40	9									

NORFLEET A.V. WELL #: 5 RRCID -> 189037 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354

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
*05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	29	1	369	3	Y	20	46	1			7
							22	9									

CULPEPPER, A.B.2068 WELL #: 1 RRCID -> 189139 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294

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									
05	496	N	123	-0-	-373	-0-	6	1	77	3	N	36	38	1			66
							40	9									

ROSCHER-HIRSCH G.U. WELL #: 7 RRCID -> 189156 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340

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									
*05	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	75	1	960	3	Y	6					29
							7	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CULPEPPER, A. B. 2068 WELL #: 2 RRCID -> 190331 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	29	1	373	3	N	36	38	1			225
							40	9									

A. V. NORFLEET WELL #: 6 RRCID -> 190361 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334

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
*05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	112	1	1432	3	Y	76	97	1			11
							84	9									

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 10 RRCID -> 191619 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318

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
*05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	153	1	1613	3	Y	-0-	5	6			11

CULPEPPER, A.B. 2064 WELL #: 2 RRCID -> 192598 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038

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									
05	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	74	1	947	3	N	44	38	1			126
							48	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 11 RRCID -> 195937 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	216	1	2770	3	N	17					37
							19	9									

LINCOLN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198919 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3100	N	3308	-0-	208	580	238	1	3049	3	N	19					84
							21	9									

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 11 RRCID -> 201692 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	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-
05	14B2 EXT		215	-0-	215	1700	19	1	196	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 26 RRCID -> 202171 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	496	N	242	-0-	-254	-0-	7	1	212	3	Y	21	117	1			29
							23	9									

EL GATO WELL #: 27ST RRCID -> 203603 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BILLINGS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 204074 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2542	N	815	-0-	-1727	-0-	27	1	788	3	N	-0-					140

VAQUILLAS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 204246 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2790	N	1894	-0-	-896	-0-	63	1	1831	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE 1194 WELL #: 4 RRCID -> 206727 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1984	N	1808	-0-	-176	-0-	61	1	1740	3	N	6					115
							7	9									

EL GATO A WELL #: 28 RRCID -> 215099 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	186	N	59	-0-	-127	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 31 RRCID -> 224952 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 857 WELL #: 4 RRCID -> 231951 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	28	1	468	3	Y	4					12
							4	9									
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	29	1	469	3	Y	22	30	1			4
							24	9									
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	339	3	Y	12					16
							13	9									
03	496	N	390	-0-	-106	-0-	24	1	355	3	Y	10					26
							11	9									
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	307	3	Y	14	32	1			8
							15	9									
*05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	248	3	Y	4					12
							4	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 76 RRCID -> 142543 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505

12	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	118	1	2810	2	N	5					7
							6	9									
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	83	1	2006	2	N	8					15
							9	9									
02	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	71	1	1724	2	N	-0-					15
03	3100	N	3204	-0-	104	104	125	1	3077	2	N	2					17
							2	9									
04	3000	N	2970	-0-	-30	74	123	1	2844	2	N	3					20
							3	9									
*05	3017	N	2943	-0-	-74	-0-	120	1	2816	2	N	6	19	1			7
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 117ST RRCID -> 150083 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8347 - 9180

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 132 RRCID -> 151532 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112

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									
*05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	44	1	1027	2	N	4	9	1			5
							4	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 17 RRCID -> 270117 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5518	X	2925	-0-	-2593	-0-	136	1	2759	2	N	27					68
							30	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 19 RRCID -> 270140 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	7254	X	4549	-0-	-2705	-0-	213	1	4304	2	N	29					183
							32	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 18 RRCID -> 270546 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8118 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	115	1	2316	2	N	27					108
							30	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
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									
05	4836	X	1895	-0-	-2941	-0-	534	1	1361	2	Y	-0-					54

BIG COWBOY (LOBO 1) //CONT.// 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 53 RRCID -> 141060 COMPL. DATE 03/07/1992 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7996 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					20

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075

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									
*05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	2	2	1			1
							2	9									

BIG COWBOY (WILCOX 5450) 07800 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
LINCOLN, W.P. 2345 WELL #: 1 RRCID -> 134090 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5406 - 5414

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 224742 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 225687 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 230671 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 246006 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 169505 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	DLQ G-10		704	-0-	704	1405	704	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
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
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					37

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176484 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222798 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223038 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223524 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225639 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237906 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 6479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 247748 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 7594

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (8260) 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU WELL #: 1 RRCID -> 144473 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8091 - 9142

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GONZALES, HORACIO WELL #: 1 RRCID -> 204474 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7983 - 8983

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
05	4278 X	3726	-0-	-552	-0-	3725	2	1	9	N	1					14

VIELMANN-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 204733 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421

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-					18
05	1333 X	1327	-0-	-6	-0-	151	1	1176	2	N	-0-					17

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANTA MARIA WELL #: 2 RRCID -> 164170 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8274 - 8316

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-
05	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V. JR. WELL #: 2A RRCID -> 141547 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9606 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 3B RRCID -> 184096 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9605 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 188192 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9450 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULLER 2292 H WELL #: 1 RRCID -> 192172 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9500 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX GALAN -H- WELL #: 1 RRCID -> 192605 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9510 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 2A RRCID -> 196080 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9505 - 11650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1054	X	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A" WELL #: 4 RRCID -> 198435 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088

12	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-
05	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 2292 "L" WELL #: 1T RRCID -> 198437 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030

12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 1U RRCID -> 200322 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 7A RRCID -> 201089 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 9457 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARREDA-GONZALEZ "H" WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H" WELL #: 6A RRCID -> 201873 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9903 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 5A RRCID -> 202452 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9350 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT			-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 1 RRCID -> 202505 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9272 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 3 RRCID -> 204587 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9340 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, W.V. ET AL "H" WELL #: 10A RRCID -> 204631 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8121 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A H WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5 B RRCID -> 212157 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9612 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 11U RRCID -> 212195 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9506 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 6U RRCID -> 220909 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9595 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W.V., JR. 2292 H WELL #: 8A RRCID -> 222782 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9540 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH 2292 H WELL #: 11A RRCID -> 226082 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9506 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 7U RRCID -> 227223 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9727 - 11140

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W.V.JR. 2292 H WELL #: 14A RRCID -> 231327 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9735 - 12609

12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 5A RRCID -> 239583 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070

12	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-
05	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS 38 "H" WELL #: 8 RRCID -> 247970 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 9500 - 12685

12	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-
05	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 106 H WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675

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-
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS STATE 108 H UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 39 H WELL #: 7 RRCID -> 249442 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					32

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 9A RRCID -> 251666 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9345 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 10 RRCID -> 251867 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG TIME (FRIO 5250) 08061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 268817 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5161 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		-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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BISHOP, 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

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
05	1674	#	1213	-0-	-461	-0-	1127	1	86	9	N	78	171	1			82

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

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
05	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

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2010

TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 248314 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7698 - 7702

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
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BISHOP, WEST (VICKSBURG) 08403 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
ECKERMAN, W.R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134856 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9305

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
*05	3100	N	4243	-0-	1143	1143	4241	2	2	9	N	2					174

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

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
05	5487	#	4593	-0-	-894	-0-	4590	2	3	9	N	3					234

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

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
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BRISCOE "D" WELL #: 1 RRCID -> 144466 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 8998

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-
05	1023	N	994	-0-	-29	-0-	117	1	877	2	Y	-0-					-0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE "D" WELL #: 2 RRCID -> 144469 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7832 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	341	N	265	-0-	-76	-0-	31	1	234	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 4 RRCID -> 144471 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8741 - 8930

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
05	1519	N	1476	-0-	-43	-0-	174	1	1302	2	Y	-0-					1

BRISCOE D WELL #: 3 RRCID -> 144482 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8760 - 8952

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									
*05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	460	1	3436	2	Y	4	5	1			3
							4	9									

BRISCOE D WELL #: 6 RRCID -> 144491 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8141 - 9060

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE D WELL #: 5 RRCID -> 144493 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8783 - 8958

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									
05	1643	N	1560	-0-	-83	-0-	183	1	1368	2	Y	8	9	1			6
							9	9									

BRISCOE D WELL #: 7 RRCID -> 149018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5794 - 5990

12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE "D" WELL #: 8 RRCID -> 150164 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8732 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	5332	X	116	-0-	-5216	-0-	2	1	16	2	Y	89	105	1			137
							98	9									

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
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									
*05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	170	1	1268	2	Y	1	1	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
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									
*05	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	426	1	3185	2	Y	4	5	1			4
							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
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									
05	3038	X	1150	-0-	-1888	-0-	135	1	1011	2	Y	4	5	1			3
							4	9									

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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									
*05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	301	1	2246	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

BRISCOE "D" WELL #: 15 RRCID -> 158102 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956

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-
05	682	N	553	-0-	-129	-0-	65	1	488	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 16 RRCID -> 158138 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8113 - 8964

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									
*05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	78	1	584	2	Y	10	12	1			7
							11	9									

BRISCOE "D" WELL #: 17 RRCID -> 158231 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984

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									
*05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	243	1	1816	2	Y	8	10	1			5
							9	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BLACK DIAMOND, EAST (PETTUS) 08524 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
A. K. EAST FEE WELL #: 32 RRCID -> 215425 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4756 - 4964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, A. K. FEE WELL #: 33 RRCID -> 218835 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4632 - 4641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK DIAMOND (GOUT. WELLS, UP.) 08546 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
EAST, A. K. FEE WELL #: 18 RRCID -> 158048 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3982 - 3985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 184542 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4051 - 4055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANCAS CREEK (LOBO 6) 08742 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRIONES, J.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129374 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8926 - 8946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178 B	-36159					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, D. S. WELL #: 7 RRCID -> 186229 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 7670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	341 N	NO RPT	-0-	-341 B	-13838					N	NO RPT					-0-

BLANCAS CREEK (10850) 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LUNDELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 103039 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 9908 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 35 RRCID -> 160279 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11080 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2788	N	2670	-0-	-118	-0-	175	1	1803	2	Y	-0-					-0-
							692	3									

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 162126 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11286 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	169	1	1749	2	Y	-0-					-0-
							672	3									

BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 182968 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 186639 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	176	2	Y	-0-					-0-
							69	3									

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 203852 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	14B2	EXT	375	-0-	375	375	18 99	1 3	258	2	Y	-0-					-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221904 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 226168 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 226625 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 7806

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 107 RRCID -> 230935 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375

12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22 95	1 3	293	2	Y	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	27 93	1 3	299	2	Y	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	35 116	1 3	376	2	Y	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	39 139	1 3	441	2	Y	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	32 120	1 3	370	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	505	-0-	-84	-0-	32 132	1 3	341	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 238176 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCASKILL TR1 WELL #: 29 RRCID -> 255568 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464

12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	36	1	486	2	N	-0-			-0-
						157	3							
01	682 N	588	-0-	-94	-0-	38	1	420	2	N	-0-			-0-
						130	3							
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	43	1	462	2	N	-0-			-0-
						143	3							
03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	47	1	520	2	N	-0-			-0-
						164	3							
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	38	1	444	2	N	-0-			-0-
						145	3							
*05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	46	1	479	2	N	-0-			-0-
						185	3							

BLANCHARD (QUEEN CITY) 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 203077 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010

12	3255 X	2856	-0-	-399	-0-	231	1	2621	2	N	4					90
						4	9									
01	3255 X	3155	-0-	-100	-0-	256	1	2895	2	N	4	1	1	4	8	89
						4	9									
02	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	247	1	2698	2	N	31					120
						34	9									
03	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	255	1	2617	2	N	22	2	8			140
						24	9									
04	3060 X	2553	-0-	-507	-0-	232	1	2299	2	N	20	1	1	8	8	151
						22	9									
05	3286 X	3106	-0-	-180	-0-	259	1	2681	2	N	151	2	8			300
						166	9									

ALTA-HUIZAR WELL #: 1 RRCID -> 205260 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 9072

12	2263 X	1649	-0-	-614	-0-	129	1	1468	2	N	47					423
						52	9									
01	2263 X	1733	-0-	-530	-0-	134	1	1511	2	N	80	171	1	4	8	328
						88	9									
02	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	173	1	1893	2	N	88					416
						97	9									
03	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	210	1	2149	2	N	111	1	8			526
						122	9									
04	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	218	1	2162	2	N	121	187	1	2	8	458
						133	9									
05	2387 X	2220	-0-	-167	-0-	191	1	1972	2	N	52	2	8			508
						57	9									

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 009423 COMPL. DATE 08/27/1952 TOTAL DEPTH 12316 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355		5815	-0-	-540	-0-	901	1	4837	2	N	70					408
							77	9									
01	6355		5787	-0-	-568	-0-	948	1	4786	2	N	48	184	1			272
							53	9									
02	5768	#	5011	-0-	-757	-0-	864	1	4075	2	N	65					337
							72	9									
03	6169	#	5738	-0-	-431	-0-	1040	1	4624	2	N	67					404
							74	9									
04	5970	#	5466	-0-	-504	-0-	1037	1	4394	2	N	32	187	1			249
							35	9									
05	5828	#	5596	-0-	-232	-0-	1114	1	4412	2	N	64					313
							70	9									

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 009425 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH 8604 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 009426 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH 10922 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 901 (7750) 09575 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C) 09578 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 74581 WELL #: 1 RRCID -> 096886 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12730 - 13152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE LEASE 81980 WELL #: 1 RRCID -> 119168 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 14729 PERF.12942 - 13029

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 203205 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 3100

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (FRIO 4600) 09646 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 26 RRCID -> 201178 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 3828 - 3846

12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOOMBERG (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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000) 09646 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 22 RRCID -> 257160 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 5030 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 222264 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5709 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B.L. WELL #: 6 RRCID -> 148273 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 2860 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1052	-0-	-405	-0-	43 1 75 9		934	2	Y	68	64	1			32
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	47 1 79 9		1015	2	Y	72	66	1			38
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	41 1 70 9		884	2	Y	64	66	1			36
03	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	39 1 72 9		906	2	Y	65	60	1			41
04	1110	N	926	-0-	-184	-0-	34 1 54 9		838	2	Y	49	57	1			33
05	1116	N	890	-0-	-226	-0-	34 1 58 9		798	2	Y	53	54	1			32

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 115364 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5965 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1829	N	1648	-0-	-181	-0-	1648	2			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 39 RRCID -> 208685 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6264 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 38 RRCID -> 208686 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 6182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	98	1	708	3	Y	-0-					3

BLOOMBERG WELL #: 11 RRCID -> 263015 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5731 - 5742

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
05	8122	X	1090	-0-	-7032	-0-	129	1	936	3	Y	23	26	1			6
							25	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 74 RRCID -> 274280 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5501 - 5521

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									
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	75	1	547	3	N	-0-					93

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ARRIAGA GU "F" WELL #: 1 RRCID -> 160465 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 13867 PERF.10240 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	3	1	160	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176475 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 8451 - 8530

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178109 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8232 - 11242

12	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	305	1	3218	2	N	-0-					2
							97	3									
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	300	1	3180	2	N	-0-					2
							97	3									
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	264	1	2808	2	N	-0-					2
							120	3									
03	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	280	1	3102	2	N	-0-	2	1			-0-
							130	3									
04	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	272	1	2996	2	N	-0-					-0-
							117	3									
*05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	275	1	2859	2	N	-0-					-0-
							129	3									

RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178981 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191250 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192767 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 8640 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210471 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10124 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 216172 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9758 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	2	1	128	2	N	-0-					-0-
							4	3									
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	2	1	117	2	N	-0-					-0-
							4	3									
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	118	2	N	-0-					-0-
							5	3									
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	137	2	N	-0-					-0-
							6	3									
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	2	1	140	2	N	-0-					-0-
							5	3									
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	117	2	N	-0-					-0-
							5	3									

GUERRA-USA GU "C" WELL #: 10 RRCID -> 241568 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253790 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.10161 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275531 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3010 RRCID -> 276296 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13081 PERF. 9532 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	12214	X	10489	-0-	-1725	-0-	834	1	9336	2	N	5					46
							313	3	6	9							
*11	11220	X	9843	-0-	-1377	-0-	825	1	8716	2	N	11					57
							290	3	12	9							
*12	11594	X	10070	-0-	-1524	-0-	848	1	8941	2	N	10					67
							270	3	11	9							
*01	11408	X	9266	-0-	-2142	-0-	776	1	8225	2	N	13					80
							251	3	14	9							
*02	9828	X	8635	-0-	-1193	-0-	714	1	7590	2	N	6					86
							324	3	7	9							
*03	10478	X	9191	-0-	-1287	-0-	733	1	8117	2	N	2					88
							339	3	2	9							
*04	9840	X	8426	-0-	-1414	-0-	678	1	7457	2	N	-0-					88
							291	3									
*05	10075	X	8601	-0-	-1474	-0-	724	1	7538	2	N	-0-					88
							339	3									

USA 1 WELL #: 6 RRCID -> 276985 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF. 9614 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2604	N	2337	-0-	-267	-0-	197	1	2048	2	N	-0-					-0-
							92	3									

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA 3 WELL #: 8 RRCID -> 278203 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 8108 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	744	N	629	-0-	-115	-0-	53	1	551	2	N	-0-					-0-
							25	3									

RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278482 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9126 - 9536

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									
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	4	1	212	2	N	-0-					-0-
							10	3									

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171710 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10062 - 10360

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-3) 10041 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 9 RRCID -> 276162 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8535 - 8555

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-3) //CONT.// 10041 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 168331 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 247349 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8580 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154501 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	454	-0-	-73	-0-	8 13	1 3	433	2	N	-0-					-0-
01	496	N	483	-0-	-13	-0-	8 14	1 3	461	2	N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	8 18	1 3	425	2	N	-0-					-0-
03	465	N	422	-0-	-43	-0-	7 17	1 3	398	2	N	-0-					-0-
04	480	N	421	-0-	-59	-0-	7 16	1 3	398	2	N	-0-					-0-
05	496	N	447	-0-	-49	-0-	7 19	1 3	421	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160895 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8678 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161769 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12270 PERF. 9450 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	744	N	732	-0-	-12	-0-	12	1	689	2	N	-0-					-0-
							31	3									

USA WELL #: 309 RRCID -> 164869 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2017 - P/A 05/30/17

USA WELL #: 108 RRCID -> 164902 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 10366

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 2 RRCID -> 165822 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9658 - 12190

12	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									
05	2139	N	1992	-0-	-147	-0-	168	1	1745	2	N	-0-					-0-
							79	3									

RAMIREZ GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 167423 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 10492

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 21 RRCID -> 167600 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	248	X	224	-0-	-24	-0-	4	1	211	2	N	-0-					-0-
							9	3									

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175063 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10968 - 11984

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 308 RRCID -> 175373 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9059 - 9888

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175721 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 11660

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176542 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9143 - 9187

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178097 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 9788

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 2013 RRCID -> 178117 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8492 - 8564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183163 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9090 - 9178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187314 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 11100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 189703 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8782 - 9399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191249 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 11104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271 N	1016	-0-	-255	-0-	86 27	1 3	903	2	N	-0-					1
01	1302 N	1215	-0-	-87	-0-	102 33	1 3	1080	2	N	-0-					1
02	1176 N	1119	-0-	-57	-0-	93 42	1 3	984	2	N	-0-					1
03	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	99 46	1 3	1094	2	N	-0-	1	1			-0-
04	1170 N	1115	-0-	-55	-0-	90 38	1 3	987	2	N	-0-					-0-
05	1240 N	1161	-0-	-79	-0-	98 46	1 3	1017	2	N	-0-					-0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192768 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9226 - 9968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 197650 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.10470 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 307 RRCID -> 221890 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 8532 - 9284

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									
05	4557	X	4548	-0-	-9	-0-	383	1	3986	2	N	-0-					-0-
							179	3									

USA WELL #: 102 RRCID -> 222993 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245535 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9002 - 10180

12	3720	X	3258	-0-	-462	-0-	275	1	2895	2	N	-0-					2
							88	3									
01	3720	X	3468	-0-	-252	-0-	291	1	3083	2	N	-0-					2
							94	3									
02	3472	X	3174	-0-	-298	-0-	263	1	2792	2	N	-0-					2
							119	3									
03	3689	X	3492	-0-	-197	-0-	279	1	3084	2	N	-0-	2	1			-0-
							129	3									
04	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	294	1	3234	2	N	-0-					-0-
							126	3									
05	3503	X	3444	-0-	-59	-0-	290	1	3018	2	N	-0-					-0-
							136	3									

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253789 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.11604 - 12646

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 257354 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278501 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9590 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	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
12	PRTL PLG		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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14) 10041 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157555 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12511 PERF. 9534 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	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									
05	496	N	434	-0-	-62	-0-	7	1	409	2	N	-0-					-0-
							18	3									

USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	930	N	923	-0-	-7	-0-	78	1	809	2	N	-0-					-0-
							36	3									

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3154 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 147844 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9578 - 10058

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									
*05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	4	1	247	2	N	-0-					-0-
							11	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 148624 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9356 - 9864

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 149037 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9184

12	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									
*05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	62	1	3577	2	N	-0-					-0-
							161	3									

USA WELL #: 2012 RRCID -> 151029 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10180 - 12054

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									
05	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	170	1	1765	2	N	-0-					-0-
							79	3									

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 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
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									
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	8	1	460	2	N	-0-					-0-
							21	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
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									
*05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	N	-0-					-0-
							7	3									

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 154543 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	4	1	223	2	N	-0-					-0-
							7	3									
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	4	1	223	2	N	-0-					-0-
							7	3									
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	3	1	181	2	N	-0-					-0-
							8	3									
03	248	N	175	-0-	-73	-0-	3	1	165	2	N	-0-					-0-
							7	3									
04	240	N	151	-0-	-89	-0-	2	1	143	2	N	-0-					-0-
							6	3									
05	217	N	132	-0-	-85	-0-	2	1	124	2	N	-0-					-0-
							6	3									

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 156039 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 156802 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9572 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 304 RRCID -> 156969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 12090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 109 RRCID -> 157341 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 158380 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	233	-0-	-46	-0-	4 7	1 3	222	2	N	-0-					-0-
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	4 7	1 3	241	2	N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	4 9	1 3	213	2	N	-0-					-0-
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	3 8	1 3	195	2	N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	4 9	1 3	234	2	N	-0-					-0-
05	248	N	196	-0-	-52	-0-	3 8	1 3	185	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 159481 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8336 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	2084	-0-	-179	-0-	176 56	1 3	1852	2	N	-0-					1
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	190 62	1 3	2014	2	N	-0-					1
02	2072	N	2058	-0-	-14	-0-	170 77	1 3	1811	2	N	-0-					1
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	178 82	1 3	1975	2	N	-0-	1	1			-0-
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	177 76	1 3	1946	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	2246	-0-	-48	-0-	189 89	1 3	1968	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 305 RRCID -> 159557 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 24 RRCID -> 160485 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10432 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	4	1	215	2	N	-0-					-0-
							10	3									

IZAGUIRRE SWD WELL #: 1 RRCID -> 160827 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 3610

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 160872 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11576 - 11669

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160889 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160891 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10052 - 10250

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160894 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10362 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	17	1	986	2	N	-0-					1
							30	3									
01	1023	N	897	-0-	-126	-0-	15	1	856	2	N	-0-					1
							26	3									
02	924	N	779	-0-	-145	-0-	13	1	735	2	N	-0-					1
							31	3									
03	1023	N	821	-0-	-202	-0-	14	1	775	2	N	-0-	1	1			-0-
							32	3									
04	870	N	701	-0-	-169	-0-	11	1	664	2	N	-0-					-0-
							26	3									
*05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	18	1	1043	2	N	-0-					-0-
							47	3									

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2011 RRCID -> 161164 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10061 - 10398

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-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2017 - P/A 05/10/17

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 161297 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF. N/A

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161773 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 301 RRCID -> 163797 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164036 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 308 RRCID -> 164468 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9053 - 9888

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

USA WELL #: 309 RRCID -> 164870 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2017 - P/A 05/30/17

USA WELL #: 108 RRCID -> 164903 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9824 - 10517

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167580 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10418 - 10878

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168759 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 10260

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170794 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173244 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	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-
*05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	16 43	1 3	946	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174059 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178100 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9919 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178118 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9032 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182936 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 101 RRCID -> 182952 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 9904 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	47	1	495	2	N	-0-					-0-
							15	3									
01	558	N	528	-0-	-30	-0-	44	1	470	2	N	-0-					-0-
							14	3									
02	532	N	418	-0-	-114	-0-	35	1	367	2	N	-0-					-0-
							16	3									
03	558	N	454	-0-	-104	-0-	36	1	401	2	N	-0-					-0-
							17	3									
04	510	N	412	-0-	-98	-0-	33	1	365	2	N	-0-					-0-
							14	3									
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	38	1	395	2	N	-0-					-0-
							18	3									

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183162 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9252 - 10064

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186581 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 10456

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187313 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11263 - 11589

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191251 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11080 - 11146

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 192155 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10108

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192766 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10446 - 11534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194707 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10424 - 10476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196179 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 11734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 204084 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9177 - 9766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317 X	3311	-0-	-6	-0-	55 1 96 3		3160	2	N	-0-					2
01	3317 X	3293	-0-	-24	-0-	55 1 96 3		3142	2	N	-0-					2
02	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	48 1 114 3		2680	2	N	-0-					2
03	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	51 1 121 3		2896	2	N	-0-	2	1			-0-
04	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	47 1 111 3		2836	2	N	-0-					-0-
*05	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	51 1 131 3		2905	2	N	-0-					-0-

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
12	2511 N	2239	-0-	-272	-0-	37 1 65 3		2137	2	N	-0-					1
01	2294 N	2169	-0-	-125	-0-	36 1 63 3		2070	2	N	-0-					1
02	2100 N	1676	-0-	-424	-0-	28 1 67 3		1581	2	N	-0-					1
03	2232 N	2198	-0-	-34	-0-	37 1 87 3		2074	2	N	-0-	1	1			-0-
04	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	34 1 81 3		2074	2	N	-0-					-0-
*05	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	36 1 92 3		2053	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A' WELL #: 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
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									
*05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	42	1	2438	2	N	-0-					-0-
							110	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 210363 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 12763 PERF. 9564 - 12272

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									
05	2356	N	2236	-0-	-120	-0-	37	1	2104	2	N	-0-					-0-
							95	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210469 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 10860

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 216302 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10258 - 10525

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 202 RRCID -> 221782 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9256 - 9604

12	1612	N	1437	-0-	-175	-0-	121	1	1277	2	N	-0-					1
							39	3									
01	1519	N	1406	-0-	-113	-0-	118	1	1250	2	N	-0-					1
							38	3									
02	1344	N	1271	-0-	-73	-0-	105	1	1118	2	N	-0-					1
							48	3									
03	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	112	1	1235	2	N	-0-	1	1			-0-
							52	3									
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	109	1	1202	2	N	-0-					-0-
							47	3									
05	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	105	1	1089	2	N	-0-					-0-
							49	3									

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238426 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243495 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245532 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13244 - 15696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	2326	-0-	-402	-0-	39 1 67 3		2220	2	N	-0-					1
01	2728	X	2484	-0-	-244	-0-	41 1 72 3		2371	2	N	-0-					1
02	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	43 1 102 3		2393	2	N	-0-					1
03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	44 1 103 3		2468	2	N	-0-	1	1			-0-
04	2460	X	2440	-0-	-20	-0-	38 1 90 3		2312	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2371	-0-	-450	-0-	39 1 100 3		2232	2	N	-0-					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248122 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13492 - 14630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 248407 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254724 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9314 - 10422

12	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									
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	43	1	450	2	N	-0-					-0-
							20	3									

GUERRA-USA GAS UNIT C. WELL #: 13 RRCID -> 274929 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13287 PERF. 9832 - 9878

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									
05	3441	X	2739	-0-	-702	-0-	45	1	2578	2	N	-0-					-0-
							116	3									

GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275455 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

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									
05	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	23	1	1318	2	N	-0-					-0-
							59	3									

CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
YZAGUIRRE, J. WELL #: 8 RRCID -> 148508 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053

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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017

YZAGUIRRE, J. WELL #: 12 RRCID -> 151022 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9930 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAQUIRRE, J. WELL #: 9ST RRCID -> 151239 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9439 - 10058

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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	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

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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 158032 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9488 - 9868

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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 160383 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9573 - 10042

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 166635 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9654 - 9840

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 11M RRCID -> 167133 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8596 - 11136

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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
YZAGUIRRE, J WELL #: 13 RRCID -> 167135 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9818 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2017 - P/A 05/22/17

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149151 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10579 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12988 PERF.10340 - 10684

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842

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									
05	2790	X	2342	-0-	-448	-0-	38	1	2205	2	N	-0-					-0-
							99	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 143938 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10606 - 11488

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									
*05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	16	1	890	2	N	-0-					-0-
							40	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 #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	154	2	N	-0-					-0-
							7	3									

USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 11070

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT"A" WELL #: B 1 RRCID -> 146903 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 13415 PERF.10225 - 11090

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 146926 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10531

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									
*05	20493	X	6079	-0-	-14414	-0-	512	1	5327	2	N	-0-					-0-
							240	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 147062 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10307 - 11250

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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 #: 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147761 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11334 - 12274

12	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									
*05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	39	1	2261	2	N	-0-					-0-
							102	3									

USA WELL #: 204 RRCID -> 148252 COMPL. DATE 02/05/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9898 - 11706

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									
*05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	50	1	517	2	N	-0-					-0-
							23	3									

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 148278 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10211 - 11000

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 205 RRCID -> 148493 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9952 - 19656

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 6 RRCID -> 150895 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	41	1	2363	2	N	-0-					-0-
							106	3									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151149 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 11402

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 151327 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 107 RRCID -> 151749 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12626 PERF.10995 - 11888

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									
05	10261	X	10049	-0-	-212	-0-	846	1	8807	2	N	-0-					-0-
							396	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930

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									
*05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	6	1	343	2	N	-0-					-0-
							15	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 #: 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
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									
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	2	1	102	2	N	-0-					-0-
							5	3									

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 155287 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 304 RRCID -> 156048 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9192 - 10822

12	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									
05	217	N	150	-0-	-67	-0-	13	1	131	2	N	-0-					-0-
							6	3									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156458 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 11307

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 156522 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 109 RRCID -> 157188 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. 9697 - 11251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	817 260	1 3	8612	2	N	-0-					2
01	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	803 260	1 3	8516 1	2 9	N	1					3
02	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	854 387	1 3	9068	2	N	-0-					3
03	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	845 391	1 3	9352	2	N	-0-	3	1			-0-
04	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	911 391	1 3	10023	2	N	-0-					-0-
05	11408	X	10805	-0-	-603	-0-	909 426	1 3	9470	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 11472

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158363 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 10899

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 305 RRCID -> 159483 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

12	992	N	671	-0-	-321	-0-	57 18	1 3	596	2	N	-0-					-0-
01	961	N	661	-0-	-300	-0-	55 18	1 3	588	2	N	-0-					-0-
02	896	N	576	-0-	-320	-0-	48 22	1 3	506	2	N	-0-					-0-
03	682	N	631	-0-	-51	-0-	50 23	1 3	558	2	N	-0-					-0-
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	50 21	1 3	548	2	N	-0-					-0-
05	651	N	628	-0-	-23	-0-	53 25	1 3	550	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160888 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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 #: 13 RRCID -> 160892 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11100 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161075 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10558 - 12772

12	279	N	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									
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	5	1	281	2	N	-0-					-0-
							13	3									

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161774 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 105 RRCID -> 161980 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12210 - 12408

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									
05	682	N	643	-0-	-39	-0-	54	1	564	2	N	-0-					-0-
							25	3									

USA WELL #: 301 RRCID -> 163795 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9408 - 11184

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									
*05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	161	1	1679	2	N	-0-					-0-
							76	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 #: 14 RRCID -> 164039 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	36	1	2070	2	N	-0-					-0-
							93	3									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164045 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11904 - 13148

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									
05	651	N	616	-0-	-35	-0-	10	1	580	2	N	-0-					-0-
							26	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164363 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 13130

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164378 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11714 - 11758

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 309 RRCID -> 164868 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12547 PERF.10008 - 12000

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-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2017 - P/A 05/30/17

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 108 RRCID -> 164900 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	54	1	559	2	N	-0-					-0-
							25	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167579 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11033 - 11092

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167830 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 13287 PERF.10688 - 11634

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170743 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10282 - 10334

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171530 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12026 - 12186

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172360 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11725 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173642 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12643 - 13053

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1010 RRCID -> 175963 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11686 - 12479

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									
05	7037	X	6988	-0-	-49	-0-	588	1	6124	2	N	-0-					-0-
							276	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 176089 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11466 - 11870

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176822 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 13042

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178098 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF.10436 - 11130

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 2013 RRCID -> 178110 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9760 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178480 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11259 - 11836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182937 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10602 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183160 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9093 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	268 85	1 3	2823	2	N	-0-					2
01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	278 90	1 3	2943	2	N	-0-					2
02	3220	X	2958	-0-	-262	-0-	245 111	1 3	2602	2	N	-0-					2
03	3565	X	3243	-0-	-322	-0-	259 120	1 3	2864	2	N	-0-	2	1			-0-
04	3450	X	3054	-0-	-396	-0-	246 105	1 3	2703	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3252	-0-	-65	-0-	274 128	1 3	2850	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186580 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11122 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187311 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11999 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190817 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 11121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 194708 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11132 - 11372

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 212669 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 10796

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 213585 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 10883

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 207 RRCID -> 223301 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13873 PERF.10390 - 11346

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									
05	14539 X	14374	-0-	-165	-0-	1210	1	12597	2	N	-0-					1
						567	3									

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228708 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 10570

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 1013 RRCID -> 228960 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230249 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10340 - 10751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238425 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 238442 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 13338 PERF.10438 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	3 1 6 3		189	2	N	-0-					-0-
01	310	N	259	-0-	-51	-0-	4 1 8 3		247	2	N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	3 1 8 3		188	2	N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	4 1 9 3		210	2	N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	4 1 9 3		234	2	N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	3 1 9 3		201	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
12	217	N	104	-0-	-113	-0-	2 1 3 3		99	2	N	-0-					-0-
01	310	N	111	-0-	-199	-0-	2 1 3 3		106	2	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	2 1 5 3		106	2	N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2 1 4 3		90	2	N	-0-					-0-
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	2 1 4 3		96	2	N	-0-					-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	1 1 4 3		78	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243489 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	8866	X	8202	-0-	-664	-0-	690 323	1 3	7189	2	N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 244199 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.12920 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17143	X	17143	-0-	-0-	-0-	286 495	1 3	16362	2	N	-0-					9
01	17589	X	17589	-0-	-0-	-0-	293 513	1 3	16782 1	2 9	N	1					10
02	16408	X	15161	-0-	-1247	-0-	257 610	1 3	14294	2	N	-0-					10
03	22257	X	22257	-0-	-0-	-0-	371 877	1 3	21008 1	2 9	N	1	10	1			1
04	17580	X	17261	-0-	-319	-0-	271 637	1 3	16353	2	N	-0-					1
05	17577	X	11493	-0-	-6084	-0-	188 487	1 3	10818	2	N	-0-					1

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245534 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14266 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246007 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14ST RRCID -> 251203 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	1 3	30	2	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	1 3	30	2	N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1 2	1 3	46	2	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	28	2	1	3	N	-0-					-0-
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	1 3	33	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017

YZAGUIRRE, J. WELL #: 3 RRCID -> 145122 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10443 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 5 RRCID -> 146219 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 147606 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 148128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 0 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 13 RRCID -> 151267 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10853 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 11L RRCID -> 151471 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10546 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 156996 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 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
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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 1 RRCID -> 143937 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11282 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145774 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	1	1	43	2	N	-0-					-0-
							2	3									

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 147406 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10681 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	10385	X	9983	-0-	-402	-0-		164	1	9396	2	N	-0-					-0-
								423	3									

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	80	-0-	-13	-0-		1	1	77	2	N	-0-					-0-
								2	3									
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-		1	1	66	2	N	-0-					-0-
								2	3									
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-		1	1	73	2	N	-0-					-0-
								3	3									
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-		2	1	100	2	N	-0-					-0-
								4	3									
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-		1	1	76	2	N	-0-					-0-
								3	3									
05	93	N	69	-0-	-24	-0-		1	1	65	2	N	-0-					-0-
								3	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 149379 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

STATE PARK WELL #: 2 RRCID -> 150386 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10190 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1251	-0-	-144	-0-		21	1	1194	2	N	-0-					1
								36	3									
01	1550	N	1190	-0-	-360	-0-		20	1	1135	2	N	-0-					1
								35	3									
02	1176	N	1107	-0-	-69	-0-		19	1	1043	2	N	-0-					1
								45	3									
03	1240	N	1239	-0-	-1	-0-		21	1	1169	2	N	-0-	1	1			-0-
								49	3									
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-		20	1	1192	2	N	-0-					-0-
								46	3									
05	1240	N	1160	-0-	-80	-0-		19	1	1092	2	N	-0-					-0-
								49	3									

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 150587 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	65 168	1 3	3727	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151735 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11898 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	775	N	675	-0-	-100	-0-	11 29	1 3	635	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 153741 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11686 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA 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
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-
05	6572	X	5773	-0-	-799	-0-	95 244	1 3	5434	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 103 RRCID -> 154133 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12076 - 12116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	N	-0-					-0-
							2	3									
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 154916 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155297 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156459 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11656 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 156581 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1302	N	1181	-0-	-121	-0-	19	1	1112	2	N	-0-					-0-
							50	3									

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156967 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
*05	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	61	1	3510	2	N	-0-					-0-
							158	3									

USA WELL #: 109 RRCID -> 157345 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11998 - 12454

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158352 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 11920

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									
*05	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	45	1	2589	2	N	-0-					-0-
							116	3									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160890 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF. 9779 - 13128

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164364 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13454 - 13468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164380 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12024 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167809 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11857 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167829 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 13287 PERF.11476 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168761 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11334 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170742 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.11294 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172267 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12130 - 12294

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172361 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12038 - 12228

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173043 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 12120

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176823 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13128 - 13135

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178096 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9700 - 11846

12	10695	X	10113	-0-	-582	-0-	853 272	1 3	8988	2	N	-0-					5
01	10633	X	10136	-0-	-497	-0-	850 275	1 3	9011	2	N	-0-					5
02	9604	X	9206	-0-	-398	-0-	762 346	1 3	8098	2	N	-0-					5
03	10633	X	10004	-0-	-629	-0-	798 369	1 3	8837	2	N	-0-	5	1			-0-
04	10110	X	9726	-0-	-384	-0-	782 335	1 3	8609	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	10083	-0-	-116	-0-	849 398	1 3	8836	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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2014 RRCID -> 186013 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186568 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15376	X	14674	-0-	-702	-0-	1237 394	1 3	13043	2	N	-0-					7
01	15376	X	14503	-0-	-873	-0-	1216 394	1 3	12893	2	N	-0-					7
02	13720	X	13096	-0-	-624	-0-	1084 492	1 3	11520	2	N	-0-					7
03	15190	X	14965	-0-	-225	-0-	1194 552	1 3	13218 1	2 9	N	1	7	1			1
04	14310	X	14081	-0-	-229	-0-	1132 486	1 3	12463	2	N	-0-					1
05	14663	X	11894	-0-	-2769	-0-	1001 469	1 3	10424	2	N	-0-					1

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194710 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11922 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196180 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11986 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	53 92	1 3	3035	2	N	-0-					2
01	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	53 94	1 3	3062	2	N	-0-					2
02	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	47 111	1 3	2603	2	N	-0-					2
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	53 125	1 3	3002	2	N	-0-	2	1			-0-
04	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	51 120	1 3	3068	2	N	-0-					-0-
*05	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	55 143	1 3	3173	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228707 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	83 27	1 3	878	2	N	-0-					-0-
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	100 33	1 3	1064 1	2 9	N	1					1
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	110 50	1 3	1164	2	N	-0-					1
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	100 46	1 3	1110	2	N	-0-	1	1			-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	47 20	1 3	518	2	N	-0-					-0-
*05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	48 23	1 3	504	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 1013 RRCID -> 228951 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10000 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	5219	-0-	-20	-0-	440 140	1 3	4639	2	N	-0-					3
01	5239	X	5116	-0-	-123	-0-	429 139	1 3	4548	2	N	-0-					3
02	4844	X	4830	-0-	-14	-0-	400 181	1 3	4249	2	N	-0-					3
03	5363	X	5210	-0-	-153	-0-	416 192	1 3	4602	2	N	-0-	3	1			-0-
04	5190	X	5101	-0-	-89	-0-	410 176	1 3	4515	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	5232	-0-	-131	-0-	440 206	1 3	4586	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230252 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11240 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238423 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246008 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.11214 - 11728

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 251333 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.11634 - 13076

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									
05	5363	X	2197	-0-	-3166	-0-	36	1	2068	2	N	-0-					-0-
							93	3									

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254716 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 154706 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 167399 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORNINGSTAR GAS, INC. //CONT.// 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 225802 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11326 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692
USA WELL #: 104 RRCID -> 149914 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 13067 PERF.10924 - 12612

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									
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154635 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.12577 - 12760

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155299 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12654 - 12704

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156457 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 12946

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									
*05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	16	1	896	2	N	-0-					-0-
							40	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157364 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 13318

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-
05	806	N	776	-0-	-30	-0-	13 33	1 3	730	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160893 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.12836 - 13128

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164365 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13680 - 13780

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164376 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12564 - 12796

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166628 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12939 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167810 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12502 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168762 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12200 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170741 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.12165 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170840 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171517 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13110 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172362 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12811 - 12827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173042 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.12434 - 12647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173645 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13784 - 13817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176824 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13387 - 13407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178481 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12447 - 12679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
*05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	302	1	3140	2	N	-0-					-0-
							141	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
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									
*05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	338	1	3519	2	N	-0-					-0-
							158	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
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									
*05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	328	1	3416	2	N	-0-					-0-
							154	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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194711 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12518 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229916 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	N	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-
05	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	164 77	1 3	1708	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
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-
*05	3100	N	4809	-0-	1709	1709	405 190	1 3	4214	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
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
*05	13238	X	13238	-0-	-0-	-0-	217 561	1 3	12460	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 177754 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 15557 PERF.12177 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 225804 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
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									
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	5	1	281	2	N	-0-					-0-
							13	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 155300 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13170 - 13785

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156398 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11739 - 13787

12	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									
*05	9774	X	9774	-0-	-0-	-0-	160	1	9200	2	N	-0-					-0-
							414	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 160864 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 13574

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									
05	10168	X	8828	-0-	-1340	-0-	145	1	8309	2	N	-0-					-0-
							374	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
12	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	92 158	1 3	5239	2	N	-0-					3
01	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	85 149	1 3	4886	2	N	-0-					3
02	4676	X	4393	-0-	-283	-0-	74 177	1 3	4142	2	N	-0-					3
03	5177	X	4867	-0-	-310	-0-	81 192	1 3	4594	2	N	-0-	3	1			-0-
04	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	102 241	1 3	6178	2	N	-0-					-0-
*05	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	108 278	1 3	6183	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164383 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11394 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	114 198	1 3	6536	2	N	-0-					2
01	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	105 185	1 3	6042	2	N	-0-					2
02	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	99 234	1 3	5485	2	N	-0-					2
03	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	97 230	1 3	5497	2	N	-0-	2	1			-0-
04	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	87 205	1 3	5270	2	N	-0-					-0-
*05	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	96 249	1 3	5523	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164834 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13493 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166625 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	649	-0-	-95	-0-	11 19	1 3	619	2	N	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	12 21	1 3	694	2	N	-0-					-0-
02	980	N	865	-0-	-115	-0-	15 35	1 3	815	2	N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	11 27	1 3	646	2	N	-0-					-0-
04	690	N	665	-0-	-25	-0-	10 25	1 3	630	2	N	-0-					-0-
05	961	N	659	-0-	-302	-0-	11 28	1 3	620	2	N	-0-					-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 #: 7 RRCID -> 167581 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10451 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	828	N	828	-0-	-0-	-0-	14 24	1 3	790	2	N	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	13 22	1 3	719 1	2 9	N	1					1
02	532	N	358	-0-	-174	-0-	6 14	1 3	338	2	N	-0-					1
03	837	N	230	-0-	-607	-0-	4 9	1 3	217	2	N	-0-	1	1			-0-
04	720	N	263	-0-	-457	-0-	4 10	1 3	249	2	N	-0-					-0-
*05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	21 55	1 3	1227	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168764 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 13144

12	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	19 33	1 3	1088	2	N	-0-					1
01	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	18 32	1 3	1041	2	N	-0-					1
02	1036	N	1021	-0-	-15	-0-	17 41	1 3	963	2	N	-0-					1
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	19 45	1 3	1088	2	N	-0-	1	1			-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	17 40	1 3	1031	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	18 47	1 3	1047	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170745 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10766 - 13166

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170839 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.13047 - 13706

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171513 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13636 - 14010

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172268 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13299 - 13702

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172363 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.13236 - 13620

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173041 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.13059 - 13637

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173644 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14152 - 14176

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176825 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13639 - 13970

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192865 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.13016 - 13486

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243539 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14216 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 243752 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12932 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257482 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13040 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155371 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	6	1	362	2	N	-0-					-0-
							16	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
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									
*05	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	70	1	4023	2	N	-0-					-0-
							181	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160882 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14398 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164252 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	38	1	2208	2	N	-0-					-0-
							99	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166629 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13849 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170841 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	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-
*05	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	44 113	1 3	2520	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
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-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171510 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	17488	X	17488	-0-	-0-	-0-	287 741	1 3	16460	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
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									
*05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	29	1	1651	2	N	-0-					-0-
							74	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172345 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 14796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	155	N	28	-0-	-127	-0-	27	2	1	3	N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172811 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 14785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	868	N	666	-0-	-202	-0-	11	1	627	2	N	-0-					-0-
							28	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173039 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 14014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	25	1	1414	2	N	-0-					-0-
							64	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	5859	X	4818	-0-	-1041	-0-	79	1	4535	2	N	-0-					-0-
							204	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	103	1	5931	2	N	-0-					-0-
							267	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245533 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15541 - 15696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
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									
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-

BOB WEST (ROLETA) 10041 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192763 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. N/A

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									
05	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	98	1	1019	2	N	-0-					-0-
							46	3									

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229918 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (2700) 10041 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 150554 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2704 - 2714

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
U.S.A. GAS UNIT 2 WELL #: 1ST RRCID -> 180337 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 7140 - 7324

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-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
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
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			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
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-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-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
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
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	SWR 10		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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
12	SWR 10	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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 1 RRCID -> 166579 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7616 - 8395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 176056 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156453 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 7908 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93 N	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
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					8

PEREZ, F. R. WELL #: 3 RRCID -> 156510 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 7970 - 7278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 156991 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 13886 PERF. 7908 - 9394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-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
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-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
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-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 157832 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8052 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
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-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226

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
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					19

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154

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-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914

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-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 9695

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-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
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-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	108					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
05	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					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
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-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
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-
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-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
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-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-

U.S.A. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 166801 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10542 - 10614

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

FALCON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167510 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10152 - 10162

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 168964 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 9150 - 9390

12	PRTL PLG		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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A

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
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			14

PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

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-
05	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT			-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
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-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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
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-
05	4898	X	4249	-0-	-649	-0-	258	1	3991	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164991 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4681	X	3809	-0-	-872	-0-	232	1	3577	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, J. EST WELL #: E 4 RRCID -> 166763 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7636 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	186	N	110	-0-	-76	-0-	36	1	74	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
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
*05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	403	1	824	3	N	-0-					62

RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1829	X	253	-0-	-1576	-0-	82	1	168	3	Y	3					87
							3	9									

BOB WEST, NORTH (12,900) 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160338 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13402 PERF.11854 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254

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-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262

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-
05	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18) 10060 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 154296 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9584 - 9989

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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									
05	3782	#	2594	-0-	-1188	-0-	494	1	2054	3	Y	42	55	1			86
							46	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH RANCH (WILCOX 3500) 10606 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 C RRCID -> 078036 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH RANCH (9100 AUSTIN CHALK) 10606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
RETTIG, MABEL WELL #: L 57 RRCID -> 221863 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9564 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (4460 FRIO) 10712 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 8 RRCID -> 131371 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4462 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (7540 VICKSBURG) 10712 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 11 RRCID -> 259012 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7271 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (8000 VICKSBURG) 10712 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 173177 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7919 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 12 RRCID -> 218319 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 8492

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-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 164706 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8134 - 8212

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 13 RRCID -> 172907 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8708 - 8866

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-
05	3906	X	3447	-0-	-459	-0-	3447	2			Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 15 RRCID -> 175988 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 T RRCID -> 194604 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 8186

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (8650 VICKSBURG) 10712 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 C RRCID -> 183255 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 7888 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350) 10715 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 6 RRCID -> 126992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10491 PERF. 8346 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3100	#	2592	-0-	-508	-0-	2592	2			Y	-0-					28

BOROSA, S. (FRIO 4) 10716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK 531 WELL #: 4 RRCID -> 186015 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4819 - 4825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP) 10716 762 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 110 RRCID -> 166767 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5406 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 178794 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 5207 - 5215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600) 10716 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 170219 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7842 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 C RRCID -> 009485 COMPL. DATE 06/21/1964 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 5956 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 C RRCID -> 009486 COMPL. DATE 06/14/1959 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 6006 - 6038

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 C RRCID -> 009488 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5900 - 5948

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741

12	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									
05	5239	X	348	-0-	-4891	-0-	13	1	334	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 404 RRCID -> 039347 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5027 - 5043

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 68 D RRCID -> 050636 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6741 - 6758

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 355 D RRCID -> 058784 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 73CT RRCID -> 060816 COMPL. DATE 08/20/1954 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5998 - 6403

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-
*05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	72	1	1903	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 354DF RRCID -> 062407 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 5370

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 F RRCID -> 063461 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6460 - 6468

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 343 H RRCID -> 064071 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 6040

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									
*05	17061	X	17061	-0-	-0-	-0-	620	1	16393	2	Y	44	42	1			8
							48	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 213DF RRCID -> 064116 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5175 - 5640

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 303 D RRCID -> 064405 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4760 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 C RRCID -> 067354 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6730 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2480	X	2229	-0-	-251	-0-	73	1	2156	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 463DF RRCID -> 069291 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 D RRCID -> 070024 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6231 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 424DF RRCID -> 071074 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 4818 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	183	1	4835	2	Y	4	4	1			1
							4	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 F RRCID -> 071737 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2015	X	1741	-0-	-274	-0-	57	1	1684	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 D RRCID -> 074955 COMPL. DATE 12/25/1978 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6762 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 545DF RRCID -> 076388 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4994 - 6296

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 548DF RRCID -> 076412 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5050 - 5080

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-
05	2077	X	1336	-0-	-741	-0-	49	1	1287	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 546 F RRCID -> 076851 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 5055 - 5362

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 364HJ RRCID -> 077272 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 4784 - 6465

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 425DF RRCID -> 083854 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6448 - 7010

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 35CT RRCID -> 086801 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6246 - 6647

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-
*05	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	118	1	3498	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 557 RRCID -> 091152 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 6240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 48 RRCID -> 093926 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7176 - 7184

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
*05	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			Y	-0-	9	1			6

KING RANCH BORREGOS WELL #: 280 RRCID -> 101250 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5134 - 5468

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 586DF RRCID -> 102751 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650

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-
05	6200 X	5548	-0-	-652	-0-	5548	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 407DF RRCID -> 106401 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4709 - 6436

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-
*05	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	111	1	2932	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 24 RRCID -> 106852 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6258 - 6781

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-
*05	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 306DF RRCID -> 111541 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 4771 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 621 RRCID -> 112628 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	244	1	7225	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 618 RRCID -> 118174 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5382 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1736	N	1646	-0-	-90	-0-	54	1	1592	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547DF RRCID -> 118272 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5388 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 528 RRCID -> 120419 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 6506 - 6525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 135 RRCID -> 120992 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6884 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291DH RRCID -> 127849 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 590DF RRCID -> 127868 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6234 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 344DF RRCID -> 129189 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536

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-
05	6231	X	5973	-0-	-258	-0-	218	1	5755	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318

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-
05	4495	X	4078	-0-	-417	-0-	149	1	3929	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 495 RRCID -> 131347 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 6636

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 F RRCID -> 131353 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6572 - 6580

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 541DF RRCID -> 131887 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222

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-
05	3286	X	2517	-0-	-769	-0-	92	1	2425	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788

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-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	431 473	1 9	11398	2	Y	430	414	1			80

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 43DF RRCID -> 140279 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 8 RRCID -> 143034 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6660 - 6680

12	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-
05	465	N	345	-0-	-120	-0-	13	1	332	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 36B RRCID -> 152433 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 610 RRCID -> 248715 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M850E RRCID -> 268603 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6850 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	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
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-
05	4743	X	4410	-0-	-333	-0-	161	1	4249	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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 926SW RRCID -> 277318 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 2870 - 4648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE K-08) 10730 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M801E RRCID -> 257982 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9992 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12648	X	11052	-0-	-1596	-0-	167 1 254 9		10631	2	Y	231	230	1			22
01	13609	X	10580	-0-	-3029	-0-	168 1 226 9		10186	2	Y	205	204	1			23
02	12292	X	9331	-0-	-2961	-0-	152 1 198 9		8981	2	Y	180	151	1			52
03	13609	X	10193	-0-	-3416	-0-	173 1 200 9		9820	2	Y	182	200	1			34
04	11370	X	9973	-0-	-1397	-0-	169 1 462 9		9342	2	Y	420	384	1			70
05	11067	X	9039	-0-	-2028	-0-	154 1 398 9		8487	2	Y	362	365	1			67

KING RANCH BORREGOS WELL #: M804E RRCID -> 258848 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE K-11) 10730 183 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M100E RRCID -> 277477 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10742 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M102E RRCID -> 278021 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 12088 PERF.10846 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1736	N	1536	-0-	-200 B	-0-	1406 2		130	9	Y	118	117	1			22

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE V-15, E) 10730 818 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M815E RRCID -> 268093 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8506 - 8516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13547 #	10527	-0-	-3020	-0-	143 886	1 9	9498	2	N	805	805	1			77
01	13547 #	9875	-0-	-3672	-0-	142 803	1 9	8930	2	Y	730	724	1			83
02	12236 #	8568	-0-	-3668	-0-	128 674	1 9	7766	2	Y	613	518	1			178
03	12183 #	8876	-0-	-3307	-0-	137 644	1 9	8095	2	Y	585	653	1			110
04	10920 #	8312	-0-	-2608	-0-	131 748	1 9	7433	2	Y	680	676	1			114
05	10540 #	9832	-0-	-708	-0-	156 840	1 9	8836	2	Y	764	737	1			141

BORREGOS, (ZONE V-19,N) 10730 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 594 RRCID -> 121407 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7470 - 7985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M802E RRCID -> 258173 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
*05	2890	X	2890	-0-	-0- B	-0-	142	1	2705	2	N	39	39	1			7
							43	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 277800 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8880 - 8918

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-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BORREGOS (ZONE V-40) 10730 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 275296 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9310 - 9335

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833T RRCID -> 275829 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9280 - 9324

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (ZONE 7730') 10730 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 562 RRCID -> 095306 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7727 - 7732

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOYLE (H-) 11096 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
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
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	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	809	2	210	9	N	191	184	1			138
*04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	782	2	210	9	N	191	182	1			147
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

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
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-
05	558	N	241	-0-	-317	-0-	241	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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE (4100) 11096 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 115512 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4093 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE (4700) 11096 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
BLACK STONE MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 223002 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05		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
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMAN (YEGUA) 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
ORTIZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276191 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6944 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	623	2	10	9	N	9					177
*04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	430	2	9	9	N	8					185
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					185

BELIA BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 276350 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6968 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	515	2	9	9	N	8					147
*04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	302	2	9	9	N	8					155
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					155

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 113613 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8388 - 8398

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 116369 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7207 - 7214

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 125039 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7550 - 7560

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, DORIS ETAL WELL #: 3 RRCID -> 125955 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8096 - 8120

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 126053 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7540 - 7545

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN EXPLORATION, INC. 829289
VANOVER WELL #: 1 RRCID -> 146384 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8106 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	1955	2	34	9	N	31	165	1			34

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GAFFORD WELL #: 2 RRCID -> 137846 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7018 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNON (GUEDIN, LO.) 11420 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
AMER. NAT'L. BANK OF AUSTIN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 118489 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11071 PERF. 10206 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					62

BRAULIA (MILLER) 11504 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 242218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 4924 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
05	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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			165

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243590 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 6710 - 6814

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			184

MARGO, R.E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 246237 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9277 - 9288

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7038 - 7340

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6

BRAULIA, 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 9 RRCID -> 212828 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 5684 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7340 - 8002

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
*05	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	40	1	1503	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6632 - 6660

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
*05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	29	1	1082	2	Y	-0-					4

DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7167 - 7174

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
05	1519	N	1374	-0-	-145	-0-	35	1	1314	2	Y	23	23	1			6
							25	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5638 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6286 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5286 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	148 11	1 9	1530	2	Y	10	11	1			42
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	77 13	1 9	1230	2	Y	12	12	1			42
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	89 13	1 9	1766	2	Y	12	12	1			42
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	41 10	1 9	1557	2	Y	9	8	1			43
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1583	2	10	9	Y	9	9	1			43
05	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	44 15	1 9	1631	2	Y	14	14	1			43

HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1612	N	1473	-0-	-139	-0-	38	1	1404	2	Y	28	28	2			3
							31	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	44	1	1672	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	112	1	4201	2	Y	3	3	1			3
							3	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6484 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	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 #: 12 RRCID -> 227911 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 6916 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934

12	744	N	685	-0-	-59	-0-	60	1	614	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
01	806	N	770	-0-	-36	-0-	45	1	721	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
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
*05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	20	1	759	2	Y	-0-					1

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384

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
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	6	1	218	2	Y	-0-					23

ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400

12	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
05	3131 X	2745	-0-	-386	-0-	72	1	2673	2	Y	-0-					4

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816

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
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6322 - 7522

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 16 RRCID -> 236747 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 5182 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 73 RRCID -> 236879 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7268 - 7282

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
*05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	10	1	385	2	Y	-0-					3

ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 7256

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
*05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	34	1	1270	2	Y	14	14	1			1
							15	9									

HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7566

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
*05	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	141	1	5266	2	Y	17	17	1			1
							19	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
05	2976	X	2738	-0-	-238	-0-	71	1	2664	2	Y	3	3	1			1
							3	9									

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6020 - 6042

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 7906

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 5873 - 5887

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6692 - 7416

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
05	682	N	581	-0-	-101	-0-	15	1	566	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 7493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6038 - 7464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6246 - 6268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	T. A.	179	-0-	179	467	5	1	174	2	Y	-0-					1

HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7256 - 7592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 18 RRCID -> 242241 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 5586 - 5732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 42 RRCID -> 242254 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6308 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 20 RRCID -> 243238 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 6934 - 7922

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
05	558	N	306	-0-	-252	-0-	8	1	298	2	Y	-0-					2

DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6894 - 7594

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
*05	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	75	1	2820	2	Y	23	23	1			2
							25	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376

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
05	279	N	127	-0-	-152	-0-	3	1	124	2	Y	-0-					4

GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7300 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAUILIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 35 RRCID -> 243727 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26 RRCID -> 244041 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 6808 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 33 RRCID -> 246544 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 5724 - 5731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 28 RRCID -> 248456 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAVO (WILCOX "A") 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 256652 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9656 - 9660

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAVO (WILCOX 9750) 11539 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 204579 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9696 - 9725

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON (PERRY) 11546 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUN EXPLORATION, INC. 829289
RIVERS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 121126 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6558 - 6588

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-
*05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	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

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-
*05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

HARLAN, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 117965 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714

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-
05	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	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
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-
05	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
12	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	75	1	1656	2	N	259	183	1			183
							285	9									
01	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	75	1	1541	2	N	253	373	1			63
							278	9									
02	2072	X	1603	-0-	-469	-0-	75	1	1296	2	N	211	184	1			90
							232	9									
03	2294	X	1794	-0-	-500	-0-	75	1	1475	2	N	222	187	1			125
							244	9									
04	2220	X	1782	-0-	-438	-0-	75	1	1470	2	N	215	187	1			153
							237	9									
05	2015	X	1742	-0-	-273	-0-	75	1	1425	2	N	220	180	1			193
							242	9									

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250) 11550 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225567 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	#	1430	-0-	-27	-0-	75	1	1114	2	N	219	369	1			78
							241	9									
01	1457	#	1436	-0-	-21	-0-	75	1	1137	2	N	204	189	1			93
							224	9									
02	1568	#	1244	-0-	-324	-0-	75	1	973	2	N	178	183	1			88
							196	9									
03	1736	#	1321	-0-	-415	-0-	75	1	1031	2	N	195	186	1			97
							215	9									
04	1680	#	1270	-0-	-410	-0-	75	1	1007	2	N	171	183	1			85
							188	9									
05	1426	#	1334	-0-	-92	-0-	75	1	1057	2	N	184	179	1			90
							202	9									

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9900) 11550 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC 501480
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-
05	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, LLC 501480
VON BLUCHER WELL #: 2 F RRCID -> 129372 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10440 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLUCHER, VON WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA JOLLA WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA JOLLA WELL #: 4D RRCID -> 166996 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10482 - 10544

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VON BLUCHER WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806

12	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-
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	71	1	33	2	Y	-0-					-0-

VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

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									
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	211	1	97	2	N	31	42	1			15
							34	9									

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 282135 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10452 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	W	1013	-0-	1013	11176	692	1	321	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174524 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 11020

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10570) 11550 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 127922 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10576 - 10640

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC 501480
VON BLUCHER WELL #: 2 D RRCID -> 129375 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11046 - 11126

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VON BLUCHER WELL #: 4 D RRCID -> 136027 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10922 - 10942

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) //CONT.// 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 138097 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10953 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PRIETO WELL #: 1 RRCID -> 149002 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11404 - 11504

12	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-
*05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	186	1	86	2	Y	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,100 A) 11550 871 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE WELL #: 7 RRCID -> 130959 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11078 - 11132

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500) 11550 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC 501480
BLUCHER, VON WELL #: 6 RRCID -> 146276 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10593 - 10947

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		34	-0-	34	34	23	1	11	2	Y	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500) //CONT.// 11550 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BLUCHER, VON WELL #: 7 RRCID -> 147259 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 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
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									
*05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	141	1	65	2	Y	235	326	1			147
							259	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

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-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 161287 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6708 - 7084

12	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									
05	4061	X	3504	-0-	-557	-0-	319	1	3181	2	N	4					8
							4	9									

BRETTCHANCE (LOBO 1) //CONT.// 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178

12	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-
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	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

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									
*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	2	N	-0-					1

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 119780 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7225

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									
*05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	111	1	1105	2	N	4					8
							4	9									

BRETTCHANCE (LOBO 6) //CONT.// 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BARNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129437 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	5	1	1329	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 139686 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 143026 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6958 - 7084

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRETTCHANCE, W. (MIDDLE WILCOX) 11815 262 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 235416 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6872 - 6880

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-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE (LOBO) 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 116446 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8663 - 8758

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-
*05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	161	161	1			-0-

BRISCOE (LOBO) //CONT.// 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
BRISCOE -A- WELL #: 2 RRCID -> 118775 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8264 - 8989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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
05	3720	X	1255	-0-	-2465	-0-	1255	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

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
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
*05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					75

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
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
05	1643	N	1556	-0-	-87	-0-	1554	2	2	9	N	2					99

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
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
05	1674	N	480	-0-	-1194	-0-	104	1	376	2	Y	-0-					96

BRISCOE (LOBO 8100) //CONT.// 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HUGHES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 141297 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8438 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142477 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8500 - 8522

12	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
*05	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	584	1	2117	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI (OHERN) 12629 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI, A. M. ESTATE -B- WELL #: 2 RRCID -> 186148 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2588 - 2592

12	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-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-

KHB WELL #: 1 RRCID -> 190137 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 2502 - 2916

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

BRUNI (QUEEN SAND) 12629 639 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
A.M. BRUNI ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 186179 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5640 - 5700

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

BRUNI (2300) 12629 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 009626 COMPL. DATE 01/00/1932 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2280 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

BRUNI (3500) 12629 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 59 RRCID -> 147402 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3318 - 3322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BRUNI (3550) 12629 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 068771 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3482 - 3486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI, NORTH (1100) 12631 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
RADIUS OPERATING, LLC 687835
CUELLAR, J. V. -C- WELL #: 2 RRCID -> 045158 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 2590 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 8 RRCID -> 173548 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 8727 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2697	X	2212	-0-	-485	-0-	381	1	1831	2	N	-0-					1

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) //CONT.// 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 10 RRCID -> 180012 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9438 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	687	1	3306	2	N	-0-					1

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 6ST RRCID -> 183389 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9215 - 9230

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 261379 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9100 - 9460

12	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
05	3255	X	2772	-0-	-483	-0-	477	1	2295	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 9210

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 7 RRCID -> 196041 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 2530 - 6223

12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI, SE. (2940) 12635 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
MARTIN, ALBERT TRUSTEE WELL #: 12 RRCID -> 092000 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2943 - 2949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, S.W. (HUBBERD) 12638 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BMT-BRUNI, L.E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 123649 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9942 - 9961

12	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
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

BRUNI RANCH (NAVARRO) 12642 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 3 RRCID -> 086010 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 9798 - 9802

12	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									
*05	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	193	1	1796	2	N	-0-					-0-
							690	3									

MARTINEZ, C. WELL #: 4 T RRCID -> 118511 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9968 - 9974

12	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 152429 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9878 - 9886

12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

BRUNI RANCH WELL #: 40 RRCID -> 212269 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 7184 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	128	1	1193	2	N	4					22
							459	3	4	9							

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 215464 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 7218

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 26 RRCID -> 216021 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7373 - 7382

12	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-
05	31	X	6	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
							1	3									

BRUNI RANCH WELL #: 114 RRCID -> 265903 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210

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							
05	6107	X	5540	-0-	-567	-0-	397	1	3710	2	N	5					23
							1427	3	6	9							

BRUNI RANCH (WILCOX 7700) 12642 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 20 RRCID -> 126734 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7731 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	76	2	N	-0-					-0-
							29	3									

BUENA SUERTE, N. (4800) 13019 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
STILLMAN WELL #: 1 RRCID -> 278520 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4900 - 4908

12	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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259

BUSTAMANTE (7950) 13991 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L. G. WELL #: 17 RRCID -> 153316 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7888 - 7970

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CD NABORS (RINCON) 14221 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 2 RRCID -> 184840 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 2830 - 3014

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CD NABORS (VICKSBURG) 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 1 RRCID -> 187038 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9337 - 9854

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
CLEOPATRA WELL #: 3 RRCID -> 204950 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9211 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEOPATRA WELL #: 4 RRCID -> 210447 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918

12	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	184	1	1386	2	N	11	194	1			89
							12	9									
01	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	190	1	1550	2	N	11					100
							12	9									
02	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	112	1	1022	2	N	9					109
							10	9									
03	1581	X	1046	-0-	-535	-0-	109	1	931	2	N	5					114
							6	9									
04	1710	X	1042	-0-	-668	-0-	116	1	919	2	N	6					120
							7	9									
05	1767	X	955	-0-	-812	-0-	109	1	838	2	N	7					127
							8	9									

CLEOPATRA WELL #: 7 RRCID -> 223363 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	21	-0-	21	21	2	1	19	2	N	-0-					39

CLEOPATRA WELL #: 6 RRCID -> 228098 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166

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
*05	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	690	1	5304	2	Y	-0-					132

CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 228261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 228691 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 12317 PERF.10420 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4495	X	3726	-0-	-769	-0-	752	1	2894	2	N	73	193	1			92
							80	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
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									
*05	10634	X	10634	-0-	-0-	-0-	1220	1	9372	2	N	38					147
							42	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
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
05	527	X	327	-0-	-200	-0-	67	1	260	2	N	-0-					33

CLEOPATRA WELL #: 9 RRCID -> 242848 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11176 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKS, JAY WELL #: 2 RRCID -> 245368 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11721 PERF.10928 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2046	X	1607	-0-	-439	-0-	328	1	1261	2	N	16					85
							18	9									

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
CLEOPATRA WELL #: 11 RRCID -> 263111 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	56	1	3694	2	N	33					158
							36	9									

CABEZON (WILCOX 5900) 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI, A. M. EST., -B- WELL #: 2 RRCID -> 009640 COMPL. DATE 03/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	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
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					29

BRUNI, A. M. EST., -C- WELL #: 1 RRCID -> 009641 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 6510 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

BRUNI, A. M. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 009644 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032

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									
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					33

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 175609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056

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
05	T. A.		528	-0-	528	1014	63	1	465	2	Y	-0-					13

CABEZON (WILCOX 5900) //CONT.// 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: E 3S RRCID -> 242713 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	X	2337	-0-	-1135	-0-	459 6	1 9	1872	3	Y	5					78
01	3472	X	2650	-0-	-822	-0-	481 3	1 9	2166	3	Y	3					81
02	3080	X	2947	-0-	-133	-0-	598	1	2349	3	Y	-0-					81
03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	521 9	1 9	2935	3	Y	8					89
04	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	555 7	1 9	3032	3	Y	6					95
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					95

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
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-
*05	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3735	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

CABO (FRIO F) 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
EIA WELL #: 2C RRCID -> 220933 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6554 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					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
05		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
12		0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-

CABO (FRIO F) //CONT.// 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
EIA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224436 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4340	X	3485	-0-	-855 B	-0-	3460	2	25	9	N	23					43

REYNA WELL #: 1 RRCID -> 269945 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6302 - 6316

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
05	11997	X	8812	-0-	-3185 B	-0-	8748	2	64	9	N	58					227

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

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
*05	5721	X	5721	-0-	-0- B	-0-	5713	2	8	9	N	7	2	8			198

EIA WELL #: 1 RRCID -> 212647 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6719 - 6735

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
*05	8547	X	8547	-0-	-0- B	-0-	8514	2	33	9	N	30					133

CATLETT WELL #: 1 RRCID -> 220733 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6643 - 6725

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
05	10261	X	9508	-0-	-753 B	-0-	9473	2	35	9	N	32					258

EIA WELL #: 2T RRCID -> 220936 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6832 - 6846

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
05	4	X	NO RPT	-0-	-4 B	-0-					N	NO RPT					69

CABO (FRIO G) //CONT.// 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
USFW WELL #: 1 RRCID -> 221597 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6667 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	14763	X	14763	-0-	-0- B	-0-	14763	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CADENA (YEGUA) 14537 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
ALMA GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 278403 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5119 - 5122

12	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
05	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

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
05	310	#	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					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									
05	11253		4503	-0-	-6750	-0-	465	1	4031	2	N	6					14
							7	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

GUERRA BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 246240 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16091 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	126	1	1045	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150211 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14456 - 15657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
JERICO LTD.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175691 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14450 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2015	N	1599	-0-	-416	-0-	1586	2	13	9	Y	12					20

J. C. MANN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191413 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196646 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14280 - 15320

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		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-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

JERICO LTD. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212867 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290

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
05	4557	X	4222	-0-	-335	-0-	4189	2	33	9	Y	30					50

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217454 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824

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
05	17887	X	16370	-0-	-1517	-0-	16245	2	125	9	Y	114					191

MANN, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235265 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14260 - 15614

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	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					46
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
GARZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153649 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7091 RRCID -> 160004 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8816 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	851	-0-	-1443	-0-	163	1 2	686	2 9	N	2					180
01	2294	X	115	-0-	-2179	-0-	27	1 3	85	2 9	N	3					183
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
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					187

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 166322 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH WELL #: 6492 RRCID -> 171580 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9142 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	123	-0-	-156	-0-	22	1 6	95	2 9	N	5					235
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	37	1 8	117	2 9	N	7	195	1			47
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	27	1 11	84	2 9	N	10					57
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	44	1 6	148	2 9	N	5					62
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	22	1 6	92	2 9	N	5					67
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	12	1 7	96	2 9	N	6					73

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
12	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	199	1 6	840	2 9	Y	5					65
01	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	251	1 8	789	2 9	Y	7					72
02	952	N	940	-0-	-12	-0-	223	1 7	710	2 9	Y	6					78
03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	233	1 8	785	2 9	Y	7					85
04	1020	N	979	-0-	-41	-0-	185	1 9	785	2 9	Y	8					93
05	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	109	1 10	881	2 9	Y	9					102

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) //CONT.// 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 195882 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	651	X	635	-0-	-16	-0-	59	1	479	2	N	88					405
							97	9									

ROYKO OIL COMPANY 732198
PAINTER, F. WELL #: 1 RRCID -> 202925 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10222 - 10249

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - PLUGGED 11/21/16

CAGE RANCH (MYRICK 5) 14611 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201881 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8522 - 8544

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
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (6900) 14611 312 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH I WELL #: 6491 RRCID -> 165993 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7300 - 7312

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (7100) 14611 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-T RRCID -> 157567 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6931 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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									
05	124	N	25	-0-	-99	-0-	3	1	22	2	N	-0-					62

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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	12					N	NO RPT					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
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
05	1736	N	1527	-0-	-209	-0-	168	1	1359	2	N	-0-					172

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.) //CONT.// 14611 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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

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
*05	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	79	1	642	2	N	17					84
								19	9									

CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (8080 VICKSBURG) 14611 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARLAND LASATER WELL #: 11 RRCID -> 217391 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8092 - 8170

12	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-
05	93	#	37	-0-	-56		-0-	6	1	31	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

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
05	155	N	-0-	-0-	-155		-0-					N	-0-					152

CAGE RANCH 648 WELL #: 1 RRCID -> 180874 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) //CONT.// 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 191399 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8545 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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

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
*05	65	X	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 194508 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 8592 - 8607

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					145

CAGE ESTATE G WELL #: 4 RRCID -> 245284 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8824 - 8844

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									
05	13733	X	12977	-0-	-756	-0-	1424	1	11512	2	N	37					232
							41	9									

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG) 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 2801 RRCID -> 190849 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8525 - 8635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE RANCH STATE-TRACT WELL #: 2601 RRCID -> 196015 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 8534 - 8542

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
05	155	X	75	-0-	-80	-0-	8	1	67	2	N	-0-					105

CAGE RANCH WELL #: 291 RRCID -> 245154 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 8582

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
*05	208	X	208	-0-	-0-	-0-	23	1	185	2	N	-0-					137

CAGE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 246620 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8752 - 8849

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
05	341	X	328	-0-	-13	-0-	36	1	292	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

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
05	217	N	147	-0-	-70	-0-	16	1	131	2	N	-0-					58

CAGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 191710 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9872 - 9942

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
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALALLEN (5400) 14683 348 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
MATTIE SUE CARDWELL WELL #: 1 RRCID -> 281457 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5381 - 5389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 135453 COMPL. DATE 05/26/1990 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6238 - 6272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) //CONT.// 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 136 RRCID -> 153170 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6036 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	162	1	2292	2	N	1					2
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238

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									
05	4464	X	3650	-0-	-814	-0-	241	1	3408	2	N	1					2
							1	9									

CAMARON GRANDE (11,800) 14989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA, M.G. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 127637 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11788 - 11804

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-
*05	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11812 - 11966

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMERON (E, UPPER) 15030 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 125275 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4134 - 4137

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON (FRIO 3900) 15030 533 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
LYONS, HELENE WELL #: 1 RRCID -> 009696 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3934 - 3944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMERON, NW (FRIO G-2) 15034 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA, JUAN M. WELL #: 3 RRCID -> 135457 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4304 - 4322

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMP FOLLOWER (YEGUA) 15087 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC 501480
DCR 82 NCT 25 WELL #: 1 RRCID -> 155617 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 2870 - 2910

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
GREEHEYCO, INC. 330145
TOBIN ARMSTRONG 7X WELL #: 1 RRCID -> 254825 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 13401 PERF. 10620 - 10626

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 2 T RRCID -> 202846 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9457 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 3 RRCID -> 203505 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9531 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 6 RRCID -> 207048 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6649 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 7 RRCID -> 208655 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 6436 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 5 RRCID -> 208656 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9062 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	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 #: 4 RRCID -> 208657 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6637 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 9 RRCID -> 208718 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8607 - 9202

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 10 RRCID -> 211347 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 7738 - 9172

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									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOBIN ARMSTRONG WELL #: 12 RRCID -> 223881 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9878 - 9880

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 14 RRCID -> 234516 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9058 - 9810

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									
05	0	N	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 #: 15 RRCID -> 245399 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9775 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
BNP WELL #: 1 RRCID -> 257075 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10466 - 10470

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 269599 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8902 - 8910

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANDELARIA, EAST (DEEP FRIO) 15265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
ARMSTRONG WELL #: RRCID -> 181794 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14990 - 15610

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2009

CANDY B. (ANDERSON SAND 9500) 15274 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 5 RRCID -> 195196 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10028 PERF. 9446 - 9656

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANELO (B-92) 15289 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 826 RRCID -> 262190 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 4095 PERF. 2888 - 2896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 825 RRCID -> 265102 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2886 - 2906

12	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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68034					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 802C RRCID -> 265839 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 2884 - 2898

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANELO (I-08) 15289 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 48 RRCID -> 197918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8820 - 8826

12	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-
05	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	17	1	1471	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

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										
*05	14158	X	14158	-0-	-0-	B	-0-	742	1	13331	3	N	77						118
								85	9										

CANELO (I-08, S) //CONT.// 15289 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197285 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9488 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	16896	X	16896	-0-	-0- B	-0-	190	1	16671	2	N	32					116
							35	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEX RAMEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217450 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5644 - 5654

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	430 X	-0-	-0-	-430	-0-					Y	-0-					146
*05	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					146

CANO-MEXICO (6450) 15401 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
RAMEY, ALEX UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171636 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6470 - 6480

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		5418	-0-	5418	27949	5418	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		6018	-0-	6018	33967	6018	2			Y	-0-					-0-

CANO-MEXICO (6700) 15401 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
RAMEY, ALEX WELL #: 2 U RRCID -> 009732 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (6800) 15401 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
RAMEY, ALEX WELL #: 2L RRCID -> 175697 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 6820 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		9631	-0-	9631	28693	9631	2			Y	-0-					130
01	DLQ G-10		9645	-0-	9645	38338	9645	2			Y	-0-					130
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	38338					Y	-0-					130
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	38338					Y	-0-					130
*04	48522		10184	-0-	-38338	-0-	10184	2			Y	-0-					130
*05	10208		10208	-0-	-0-	-0-	10208	2			Y	-0-					130

CANO-MEXICO (7590) 15401 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
ALEX RAMEY WELL #: 8 RRCID -> 274970 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7500 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-

CANO-MEXICO (8550) 15401 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
CONRAD, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 088445 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
*04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	4			N	-0-					34
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					34

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
ESCOBAR UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 158910 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESCOBAR WELL #: 3 RRCID -> 181294 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) //CONT.// 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MUNOZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141972 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					28

MUNOZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149102 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149909 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6016 - 6044

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY A) 15497 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
ESCOBAR UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160489 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6587

12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESCOBAR WELL #: 2 RRCID -> 182806 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6441 - 6531

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY 6700) 15497 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 243722 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6573 - 6652

12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

CAPTAIN LUCEY (U-3) 15519 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 163986 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5060 - 5074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	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-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	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-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					45

CAPTAIN LUCEY (3800) //CONT.// 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. //CONT.// 684588
BLUNDELL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 148495 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (4000) //CONT.// 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 009747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3978 - 3989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAPTAIN LUCEY (4100) 15519 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 009751 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3453 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAPTAIN LUCEY (4100 H-1) 15519 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 148326 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4058 - 4149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

CAPTAIN LUCEY (4300) 15519 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 147421 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4283 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

CAPTAIN LUCEY (4700) 15519 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 119272 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4553 - 4559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAPTAIN LUCEY (4925) 15519 774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
BLUNDELL, F. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 062311 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 5271 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: 15A RRCID -> 253827 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 5414 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	695	X	174	-0-	-521	-0-	11	1	163	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (5320 SAND) 15519 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 14 RRCID -> 227879 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5322 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (5430) 15519 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
HARPER HEFTE, INC. 357865
W.D. FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 280780 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5555 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5766	#	203	-0-	-5563	-0-	203	2			N	-0-	3	5			204

CAPTAIN LUCEY (5440) 15519 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA WELL #: 5 RRCID -> 111547 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5432 - 5444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

CARO CREEK (YEGUA 21) 15774 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 235487 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7114 - 7116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4185 X	2640	-0-	-1545	-0-	2640	2			N	-0-					90

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO) 15829 249 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
G. B. MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213112 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2120 - 2124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
LAREDO NATIONAL BANK,TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 009784 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO NATIONAL BANK WELL #: 1A RRCID -> 094497 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 2276 PERF. 2095 - 2099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINA-TX (3000) 15829 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL WELL #: 4336 RRCID -> 204234 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2650 - 2653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAROLINA-TEX, N.(WILCOX) 15831 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL - STATE WELL #: 1 RRCID -> 068868 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303			N	-0-			112
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303			N	-0-			112
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303			N	-0-			112
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303			N	-0-			112
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	303			N	-0-			112
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	303			N	NO RPT			112

CARRETA (BASAL QUEEN CITY) 15877 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
FUNK, TOMMY R. WELL #: 1 RRCID -> 187974 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 8660 - 8682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106

CARRL RANCH (2ND YEGUA SAND) 15929 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
CARL, W. E. WELL #: RRCID -> 179540 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7608 - 7624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2005

CASA VERDE (CLARK) 16140 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD AMOCO "Q" WELL #: 1 RRCID -> 119829 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6593 - 6620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CASA VERDE (CLARK) //CONT.// 16140 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 25 RRCID -> 124688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	35	1	481	2	Y	-0-	3	1			2

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-AMOCO RANGE WELL #: 2 RRCID -> 098916 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	11935	X	9824	-0-	-2111	-0-	653	1	8987	2	Y	167	180	1			109
							184	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	13113	X	6672	-0-	-6441	-0-	448	1	6170	2	Y	49	62	1			37
							54	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 5 RRCID -> 103352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	2	Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 7 RRCID -> 104939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6564 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3069	X	1565	-0-	-1504	-0-	105	1	1449	2	Y	10	23	1			14
							11	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 9 RRCID -> 104940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6476 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3069	X	2545	-0-	-524	-0-	171	1	2353	2	Y	19	27	1			17
							21	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 22 RRCID -> 124687 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6734 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 23 RRCID -> 125272 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7444 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	166	1	2290	2	Y	-0-	9	1			5

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 44 RRCID -> 140737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6640 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3875	X	1593	-0-	-2282	-0-	107	1	1473	2	Y	12	29	1			17
							13	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 43 RRCID -> 140849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6686 - 6754

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-
05	1829	N	381	-0-	-1448	-0-	26	1	355	2	Y	-0-					-0-

KHE RANGE WELL #: 1 RRCID -> 206632 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6062 - 6508

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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 2 RRCID -> 207402 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6596

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
05	2263	N	1046	-0-	-1217	-0-	71	1	975	2	Y	-0-					27

KHE "A" WELL #: 1 RRCID -> 208328 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6780

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHE "A" WELL #: 3 RRCID -> 208779 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7675 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A M" WELL #: 1 RRCID -> 209904 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6206 - 6250

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 4 RRCID -> 209907 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6754

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-
05	1364	N	521	-0-	-843	-0-	35	1	486	2	Y	-0-					-0-

KHE "E" FEE WELL #: 4 RRCID -> 209909 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
05	2604	N	1639	-0-	-965	-0-	111	1	1528	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

12	0		2554	-0-	2554	2554	124 66	1 9	2364	2	N	60					60
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
05	4681		438	-0-	-4243	-0-	438	2			N	-0-					82

CASAS (6756) 16162 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ DRESSER "B" WELL #: 2 RRCID -> 115087 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6766 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL (WILCOX) 16627 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC SEC 189 WELL #: 1 RRCID -> 141872 COMPL. DATE 03/29/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9535 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL (1400) 16627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DUVAL COUNTY RANCH CO., -G- WELL #: 3 RRCID -> 035381 COMPL. DATE 11/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEDRO HILL, WEST (1400) 16633 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 2 RRCID -> 181029 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 1459 - 1466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CELICIA (WILCOX CARRIZO) 16665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BENAVIDES, ROSA V.B. WELL #: 70 RRCID -> 191386 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 141433 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10160 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 28 RRCID -> 141742 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8988 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	372	N	114	-0-	-258	-0-	30	1	84	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	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-
05	DLQ G-10		160	-0-	160	441	42	1	118	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 40 RRCID -> 142742 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8346 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	775	N	461	-0-	-314	-0-	121	1	340	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 39 RRCID -> 144345 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 41 RRCID -> 161869 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8930 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 43 RRCID -> 178978 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9071 - 9895

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-
05	403	X	226	-0-	-177	-0-	59	1	167	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 22 RRCID -> 224425 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588

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
05	992	N	664	-0-	-328	-0-	174	1	490	2	N	-0-					6

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 49 RRCID -> 228451 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486

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
05	1178	N	886	-0-	-292	-0-	232	1	654	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

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
05	1395	X	1081	-0-	-314	-0-	141	1	940	2	N	-0-					147

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 #: 9 RRCID -> 149614 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9069 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3534	X	2341	-0-	-1193	-0-	301	1	2017	2	N	21					156
							23	9									

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 149682 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8847 - 8865

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 10 RRCID -> 150159 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9075 - 9125

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
05	527	X	325	-0-	-202	-0-	42	1	283	2	N	-0-					65

MCKENDRICK WELL #: 11 RRCID -> 151200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 9310

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 151326 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8657 - 8852

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	10	1	66	2	N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292

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									
05	2046	X	1605	-0-	-441	-0-	206	1	1375	2	N	22					85
							24	9									

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 157721 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8782 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	971	X	971	-0-	-0-	-0-	128 7	1 9	836	2	N	6					225
01	966	X	966	-0-	-0-	-0-	123 10	1 9	833	2	N	9					234
02	972	X	972	-0-	-0-	-0-	127 8	1 9	837	2	N	7	194	1			47
03	961	X	949	-0-	-12	-0-	113 9	1 9	827	2	N	8					55
04	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	138 2	1 9	895	2	N	2					57
05	1085	X	837	-0-	-248	-0-	108 9	1 9	720	2	N	8					65

MARTIN, S. J. A WELL #: 1 RRCID -> 165820 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9266 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	X	863	-0-	-191	-0-	258 7	1 9	598	2	N	6					110
01	1178	X	1048	-0-	-130	-0-	303 4	1 9	741	2	N	4					114
02	1064	X	1024	-0-	-40	-0-	326 9	1 9	689	2	N	8					122
03	1178	X	772	-0-	-406	-0-	253 3	1 9	516	2	N	3					125
04	1140	X	992	-0-	-148	-0-	338 1	1 9	653	2	N	1					126
05	1147	X	928	-0-	-219	-0-	269 6	1 9	653	2	N	5					131

MARTIN, S J WELL #: 1 RRCID -> 166087 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8980 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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 14	1 9	1999	2	N	13					35
03	3162	X	2451	-0-	-711	-0-	560 24	1 9	1867	2	N	22					57
04	3060	X	2940	-0-	-120	-0-	777 23	1 9	2140	2	N	21					78
05	3038	X	2675	-0-	-363	-0-	661 34	1 9	1980	2	N	31					109

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
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-
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-

MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614

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									
05	1705	X	1375	-0-	-330	-0-	396	1	962	2	N	15					136
							17	9									

MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268

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
05	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

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
*05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	139	1	929	2	Y	-0-					3

MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 194081 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7538 - 7563

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK WELL #: 20 RRCID -> 203853 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8582 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 22 RRCID -> 210581 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8494 - 9322

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
05	248	X	248	-0-	-0-	-0-	32	1	216	2	N	-0-					125

MCKENDRICK WELL #: 21 RRCID -> 210585 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8626 - 9198

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
05	961	X	829	-0-	-132	-0-	108	1	721	2	N	-0-					110

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222218 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8144 - 8204

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
05	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

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
05	961	X	511	-0-	-450	-0-	66	1	445	2	N	-0-					84

MCKENDRICK "B" WELL #: 25 RRCID -> 226184 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 8946

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									
05	3100	X	2205	-0-	-895	-0-	286	1	1911	2	N	7					195
							8	9									

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	136	1	910	2	N	14	176	1			50
							15	9									

MCKENDRICK, W. H. "A" WELL #: 23 RRCID -> 227843 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8084 - 8584

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									
05	1984	X	1979	-0-	-5	-0-	257	1	1720	2	N	2					184
							2	9									

MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 27 RRCID -> 240359 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8758 - 9162

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
05	217	N	135	-0-	-82	-0-	17	1	115	2	Y	3					115
							3	9									

MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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 #: 29 RRCID -> 242060 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9346 - 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
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
05	589	N	346	-0-	-243	-0-	45	1	301	2	N	-0-					32

MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, S.J. WELL #: 3A RRCID -> 087777 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127

12	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-
*05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	101	1	653	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 089914 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8190 - 8224

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-
05	992	X	958	-0-	-34	-0-	47	1	910	2	N	1					1
							1	9									

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 133764 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8884 - 8922

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
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	36	1	378	2	Y	-0-					88

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140492 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8161 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	30	1	310	2	Y	-0-					101

MARTIN, SOPHIE J."A" GU WELL #: 3 RRCID -> 144232 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 9764 - 9800

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 3 RRCID -> 146700 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9086 - 9172

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 9 RRCID -> 147772 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9110 - 9192

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 11 RRCID -> 149171 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 9038

12	2852	X	2845	-0-	-7	-0-	134	1	2707	2	N	4					84
							4	9									
01	2666	X	2364	-0-	-302	-0-	125	1	2232	2	N	6	8	1			82
							7	9									
02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	144	1	2472	2	N	5	8	1			79
							6	9									
03	2883	X	2375	-0-	-508	-0-	111	1	2255	2	N	8					87
							9	9									
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	154	1	2847	2	N	1	11	1			77
							1	9									
05	2852	X	2781	-0-	-71	-0-	136	1	2645	2	N	-0-					77

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8884 - 8928

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 164168 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9238 - 9274

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 164914 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9020 - 9024

12	2500	N	1229	-0-	-1271	767	148 14	1 9	1067	2	Y	13					57
01	1676	N	909	-0-	-767	-0-	108 12	1 9	789	2	Y	11					68
02	100	N	884	-0-	784	784	107 15	1 9	762	2	Y	14	53	1			29
03	T. A.		799	-0-	799	1583	86 8	1 9	705	2	Y	7					36
04	T. A.		1251	-0-	1251	2834	131 3	1 9	1117	2	Y	3					39
05	T. A.		1129	-0-	1129	3963	98 12	1 9	1019	2	Y	11					50

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 9 RRCID -> 182711 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8830 - 9316

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, S. J. WELL #: B 8 RRCID -> 183249 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9170 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	127	1	1322	2	Y	-0-					88

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	31	X	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	118	X	118	-0-	-0-	-0-	24	1	94	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
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
*05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	29	1	301	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
12	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-
05	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
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									
*05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	59	1	611	2	Y	-0-					5

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
VOLZ-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186209 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8735 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1426	X	1089	-0-	-337	-0-	223	1	866	2	N	-0-					12

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 198155 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8493 - 8528

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: B 9 RRCID -> 207828 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8214 - 8405

12	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									
*05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	190	1	1976	2	Y	7					155
							8	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

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
05	1829	X	1085	-0-	-744	-0-	284	1	801	2	N	-0-					7

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 149936 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 10418

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-
05	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	373	1	1051	2	Y	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO 1) //CONT.// 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178900 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9613 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	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-
*05	601	X	601	-0-	-0-	-0-	157	1	444	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 150006 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8866 - 10350

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 170404 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11913 PERF. 9632 - 10608

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
05	6169	X	3634	-0-	-2535	-0-	3631	3	3	9	Y	3	4	1			1

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 171669 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310

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-
*05	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194802 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT A WELL #: 14 RRCID -> 205346 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 123 RRCID -> 212254 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 16 RRCID -> 220906 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8321 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	3			Y	-0-					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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITOS (8000) 16731 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. E. WELL #: 19 F RRCID -> 071355 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A") 17016 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SONTERRA OPERATING, INC. 802302
SILVA WELL #: 1 RRCID -> 137160 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11992 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) 17075 021 ASSOCIATED 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 2111 RRCID -> 247918 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3889 - 3893

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 647 RRCID -> 261596 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582

12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	423 1 94 9	170	2	Y	85	92	1				1
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	579 1 101 9	216	2	Y	92	91	1				2
02	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	717 1 106 9	333	2	Y	96						98
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	812 1 125 9	330	2	Y	114	188	1				24
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	900 1 12 9	10	2	Y	11	12	1				23
*05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	930 1 110 9	102	2	Y	100	103	1				20

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

12	0	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-
05	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

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-	B -0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.) //CONT.// 17075 370 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
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
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
05	1674	N	1181	-0-	-493 B	-0-	1122	2	59	9	N	54					162

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
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-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.) 17075 396 ASSOCIATED 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
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
05	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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.)//CONT.// 17075 396 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1045 RRCID -> 249353 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					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

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
05	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

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-
*05	182	X	182	-0-	-0-	-0-	45	1	137	2	N	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15D RRCID -> 176014 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 770 - 796

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON) //CONT.// 17115 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH -K- WELL #: 60 RRCID -> 180467 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 718 - 726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	182	X	182	-0-	-0-	-0-	45	1	137	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 5208

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W.(WILCOX 2) 17115 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO.'K' WELL #: 34 F RRCID -> 144189 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5296 - 5302

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 31 RRCID -> 144562 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 47 RRCID -> 149494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5192 - 5245

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG B) 17115 315 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN - DROUGHT WELL #: 8 RRCID -> 041674 COMPL. DATE 03/05/1967 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
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-
*05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	54	1	164	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 64-C RRCID -> 150094 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5242 - 5262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 34 D RRCID -> 155474 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG E) 17115 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN - DROUGHT WELL #: 9 RRCID -> 045236 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3) 17115 455 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 42 RRCID -> 150241 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5218 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (YEGUA, UP.) 17115 735 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4AC RRCID -> 009843 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100) 17115 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 2 T RRCID -> 056753 COMPL. DATE 02/00/1966 TOTAL DEPTH 2114 PERF. 1308 - 1314

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2567					N	NO RPT					-0-

WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 RRCID -> 062172 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2558					N	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN-DROUGHT WELL #: 1 RRCID -> 056752 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200) //CONT.// 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 13 D RRCID -> 133951 COMPL. DATE 01/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2064 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 58 RRCID -> 167591 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2070 - 2080

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-
*05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	54	1	164	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

12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200 MASSIVE) 17115 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 59 RRCID -> 138372 COMPL. DATE 04/28/1991 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2230 - 2237

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, HIGINIO WELL #: 1 RRCID -> 136182 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A

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-
*05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	66	1	311	2	N	-0-					-0-

CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787
VILLARREAL, AMANDO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200037 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

GARZA, A. WELL #: 1 RRCID -> 094266 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9207 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 2 RRCID -> 095072 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3286	X	951	-0-	-2335	-0-	950	2	1	9	Y	1					2

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
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									
*05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	85	1	1411	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 1 RRCID -> 101258 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9201 - 9447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 5 RRCID -> 103582 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9115 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	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
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									
05	2232	N	2174	-0-	-58	-0-	124	1	2050	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 6 RRCID -> 113615 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3100	N	4053	-0-	953	953	231	1	3822	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 8 RRCID -> 117737 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 5R RRCID -> 118274 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9383 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2511	X	1069	-0-	-1442	-0-	61	1	1007	2	Y	1					2
							1	9									

ASCHE WELL #: 11 RRCID -> 119540 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9132 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2666	N	2446	-0-	-220	-0-	140	1	2305	2	Y	1					3
							1	9									

LEONARDO WELL #: 7 RRCID -> 120232 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 9 RRCID -> 123375 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9241 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	614	1 3 9	8940	2	Y	3					17
01	10416	X	5329	-0-	-5087	-0-	375	1 2 9	4952	2	Y	2	15	1			4
02	9408	X	5476	-0-	-3932	-0-	380	1 2 9	5094	2	Y	2					6
03	10416	X	8136	-0-	-2280	-0-	596	1 8 9	7532	2	Y	7	11	1			2
04	DLQ G-10		6085	-0-	6085	6085	382	1 7 9	5696	2	Y	6	3	1			5
05	DLQ G-10		4895	-0-	4895	10980	279	1 2 9	4614	2	Y	2					7

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 4 RRCID -> 123611 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9304 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	5054	-0-	-495	-0-	325	1 2 9	4727	2	Y	2					2
01	5332	X	4937	-0-	-395	-0-	348	1 1 9	4588	2	Y	1	2	1			1
02	4760	X	4262	-0-	-498	-0-	296	1 1 9	3965	2	Y	1					2
03	5270	X	4670	-0-	-600	-0-	342	1 4 9	4324	2	Y	4	5	1			1
04	DLQ G-10		4398	-0-	4398	4398	276	1 3 9	4119	2	Y	3	1	1			3
05	DLQ G-10		4487	-0-	4487	8885	256	1 2 9	4229	2	Y	2					5

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
12	682	X	32	-0-	-650	-0-	2	1 2 9	28	2	Y	2					2
01	682	X	212	-0-	-470	-0-	15	1 1 9	196	2	Y	1	2	1			1
02	710	X	710	-0-	-0-	-0-	49	1 1 9	660	2	Y	1					2
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-
05	589	N	285	-0-	-304	-0-	16	1	269	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
12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	78	1 1 9	1129	2	Y	1					1
01	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	74	1 1 9	977	2	Y	1	2	1			-0-
02	1008	N	827	-0-	-181	-0-	57	1	770	2	Y	-0-					-0-
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	147	1 1 9	1860	2	Y	1	1	1			-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	76	1 1 9	1127	2	Y	1	1	1			-0-
*05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	64	1	1060	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 14 RRCID -> 124838 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	64	1	1061	2	Y	-0-					1

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 126079 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 15 C RRCID -> 126891 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9144 - 9807

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 16 C RRCID -> 127199 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9240 - 9844

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-
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 17 RRCID -> 127380 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310

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									
*05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	211	1	3482	2	Y	1					5
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 5 RRCID -> 158171 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	480	-0-		-2155	-0-	31	1 2 9	447	2	Y	2					3
01	2635	X	249	-0-		-2386	-0-	17	1 1 9	231	2	Y	1	2	1			2
02	3652	X	3652	-0-		-0-	-0-	253	1 1 9	3398	2	Y	1					3
03	2728	X	2371	-0-		-357	-0-	174	1 3 9	2194	2	Y	3	3	1			3
04	3313	X	3313	-0-		-0-	-0-	208	1 3 9	3102	2	Y	3	1	1			5
05	4030	X	2393	-0-		-1637	-0-	137	1 1 9	2255	2	Y	1					6

LEONARDO WELL #: 12 RRCID -> 158464 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5611	X	4880	-0-		-731	-0-	313	1 2 9	4565	2	Y	2					2
01	5616	X	5616	-0-		-0-	-0-	396	1 1 9	5219	2	Y	1	2	1			1
02	5040	X	4758	-0-		-282	-0-	330	1 1 9	4427	2	Y	1					2
03	5580	X	3835	-0-		-1745	-0-	281	1 3 9	3551	2	Y	3	4	1			1
04	DLQ G-10		5504	-0-		5504	5504	346	1 3 9	5155	2	Y	3	1	1			3
05	DLQ G-10		5309	-0-		5309	10813	303	1 1 9	5005	2	Y	1					4

ASCHE WELL #: 28 RRCID -> 161743 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9147 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	5793	X	5793	-0-		-0-	-0-	331	1 1 9	5461	2	Y	1					4

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162158 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9072 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 30 RRCID -> 164059 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	4438	-0-	-88	-0-	285	1	4151	2	Y	2					2
							2	9									
01	4464	X	4412	-0-	-52	-0-	311	1	4100	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	4032	X	3940	-0-	-92	-0-	273	1	3666	2	Y	1					2
							1	9									
03	4433	X	4390	-0-	-43	-0-	322	1	4065	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
04	4290	X	4195	-0-	-95	-0-	263	1	3929	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
05	4433	X	4253	-0-	-180	-0-	243	1	4009	2	Y	1					3
							1	9									

RMT WELL #: 4 RRCID -> 164132 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	465	N	320	-0-	-145	-0-	13	1	307	2	N	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 6 RRCID -> 164457 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	288	1	4199	2	Y	3					4
							3	9									
01	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	365	1	4821	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	222	1	2981	2	Y	2					4
							2	9									
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
*05	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	291	1	4808	2	Y	-0-					1

ASCHE WELL #: 31 RRCID -> 164659 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9151 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	620	N	618	-0-	-2	-0-	35	1	583	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 32 RRCID -> 164660 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	363	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 164676 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9113 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	265	1	4377	2	Y	1					5
							1	9									

LEONARDO WELL #: 13 RRCID -> 164795 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 9242

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 34 RRCID -> 164805 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302

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-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 164964 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 9422

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									
*05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	90	1	1488	2	Y	-0-					1

ASCHE WELL #: 33 RRCID -> 165054 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 9192

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									
05	2666	N	2633	-0-	-33	-0-	150	1	2482	2	Y	1					2
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 14 RRCID -> 165193 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9037 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	DLQ G-10		4888	-0-	4888	9894	279	1	4607	2	Y	2					7
							2	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
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-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	19	1	318	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 15 RRCID -> 165569 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9048 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	DLQ G-10		5715	-0-	5715	10370	326	1	5388	2	Y	1					5
							1	9									

LEONARDO WELL #: 18 RRCID -> 166973 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9272 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	DLQ G-10		279	-0-	279	540	16	1	263	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 166974 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9173 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	DLQ G-10		193	-0-	193	419	11	1	182	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 19 RRCID -> 168277 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9177 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	DLQ G-10		1098	-0-	1098	2222	63	1	1035	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 169178 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174

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									
*05	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	212	1	3495	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 9 RRCID -> 172494 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9215 - 9511

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									
05	1178	N	894	-0-	-284	-0-	51	1	843	2	Y	-0-					1

ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173999 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9337 - 10116

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									
*05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	79	1	1312	2	Y	-0-					2

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 174309 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9338 - 9442

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									
05	DLQ G-10		3680	-0-	3680	7500	210	1	3468	2	Y	2					7
							2	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175983 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9450 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-	175	1	2896	2	Y	-0-					3

ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176407 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9324 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	35	1	584	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
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									
*05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	34	1	557	2	Y	-0-					2

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
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									
05	1116	N	967	-0-	-149	-0-	55	1	912	2	Y	-0-					1

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
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									
*05	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	230	1	3800	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177030 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	321	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 14 RRCID -> 177301 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9335 - 10097

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-
*05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	71	1	1176	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177332 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9463 - 10138

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									
*05	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	245	1	4041	2	Y	1					2
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 13 RRCID -> 178027 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9202 - 9304

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-
*05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	42	1	694	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 22 RRCID -> 179225 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9210 - 9248

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									
05	DLQ G-10		8030	-0-	8030	15722	458	1	7572	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179851 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9257

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179884 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 9263 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 51 RRCID -> 179909 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9670

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-
05	713	N	649	-0-	-64	-0-	37	1	612	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 24 RRCID -> 180033 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232

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									
05	DLQ G-10		3318	-0-	3318	6507	189	1	3128	2	Y	1					4
							1	9									

LEONARDO WELL #: 23 RRCID -> 181186 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170

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-
05	DLQ G-10		405	-0-	405	921	23	1	382	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181199 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 9526

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 53 RRCID -> 181200 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9246 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2232	X	1935	-0-	-297	-0-	110	1	1825	2	Y	-0-					3

LEONARDO WELL #: 27 RRCID -> 181532 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9052 - 9216

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181583 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9198

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 54 RRCID -> 181736 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9031 - 9046

12	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-
*05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	50	1	832	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181739 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9392

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182790 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9345

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 58 RRCID -> 183089 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	98	1	1613	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 59 RRCID -> 183380 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9180 - 9196

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-
*05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 15 RRCID -> 184829 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9510

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-
*05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	39	1	644	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185866 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 63 RRCID -> 186147 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9272 - 9284

12	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-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 62 RRCID -> 186834 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 9205

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-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 187152 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189743 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190902 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191769 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 34 RRCID -> 195346 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 9050 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	164 1	1 9	2396	2	Y	1					1
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 2	1 9	1871	2	Y	2	3	1			-0-
04	DLQ G-10		1023	-0-	1023	1023	64 2	1 9	957	2	Y	2	1	1			1
05	DLQ G-10		799	-0-	799	1822	46	1	753	2	Y	-0-					1

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195603 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9047 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195605 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195922 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196552 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196925 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9277 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 197097 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9153 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197274 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 76 RRCID -> 198423 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9946 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	31	1	504	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199638 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9300 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	DLQ G-10		2338	-0-	2338	4626	133	1	2205	2	Y	-0-					2

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201861 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201884 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207314 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 96 RRCID -> 209114 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9276 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	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-
*05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	71	1	1172	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211338 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211340 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211527 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 106 RRCID -> 212852 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9228 - 9244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212922 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 43 RRCID -> 216142 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9223 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	DLQ G-10		228	-0-	228	325	13	1	215	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "2" WELL #: 9 RRCID -> 217119 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 9556 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218654 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. GARZA WELL #: 20 RRCID -> 219685 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9067 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	14	1	226	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 223346 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9275 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 45 RRCID -> 223448 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9234 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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-
05	DLQ G-10		42	-0-	42	107	2	1	40	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
12	10447	X	8750	-0-	-1697	-0-	562 4	1 9	8184	2	N	4					10
01	10447	X	7479	-0-	-2968	-0-	527 2	1 9	6950	2	N	2	5	1			7
02	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	854 2	1 9	11454	2	N	2					9
03	9021	X	4330	-0-	-4691	-0-	317 4	1 9	4009	2	N	4	5	1			8
04	8730	X	3813	-0-	-4917	-0-	239 3	1 9	3571	2	N	3	1	1			10
05	9300	X	7355	-0-	-1945	-0-	420 2	1 9	6933	2	N	2					12

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234464 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	168	1	2776	2	Y	-0-					1

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 239180 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

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-
*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	434	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 254373 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 9455

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LEONARD WELL #: 1 RRCID -> 125435 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 6520 - 6730

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
GUTIERREZ, MOBIL H. WELL #: 1 RRCID -> 164016 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9143 - 9288

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	700	N	700	-0-	-0-	-0-	623	1	77	2	Y	-0-					10
*05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	628	1	279	2	Y	-0-					10

FERNANDEZ, N. WELL #: 3 RRCID -> 165065 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9414 - 9446

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC //CONT.// 883803
GUTIERREZ, HIGINIO JR. WELL #: A 1 RRCID -> 215139 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9333 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	410	-0-	-220	-0-	365	1	45	2	N	-0-					22
*05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	432	1	191	2	N	-0-					22

GUTIERREZ, HIGINIO JR WELL #: B 1 RRCID -> 215141 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1611	1	200	2	N	-0-					47
05	1581	N	918	-0-	-663	-0-	636	1	282	2	N	-0-					47

CHARCO (9400) 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LEONARDO WELL #: 2 RRCID -> 087817 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9405 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	DLQ G-10		589	-0-	589	1142	34	1	555	2	Y	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102788 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9511 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 3 RRCID -> 104941 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	390	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L."2" WELL #: 2 RRCID -> 121487 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3355	X	1916	-0-	-1439	-0-	109	1	1806	2	N	1					2
							1	9									

PORRAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164266 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3751	X	3070	-0-	-681	-0-	175	1	2893	2	Y	2					5
							2	9									

ALFONSO WELL #: 15 RRCID -> 177255 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	57	1	939	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 28 RRCID -> 181694 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 17 RRCID -> 182120 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9315 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	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-
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	33	1	546	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183856 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 61 RRCID -> 185028 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9270 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185809 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 186869 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 9615 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	28	1	467	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 31 RRCID -> 188503 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	DLQ G-10		256	-0-	256	518	15	1	241	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195427 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 202350 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202992 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 9636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204753 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 9613

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL O M ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205586 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207275 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 10190

12	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									
05	3255 X	2754	-0-	-501	-0-	157	1	2596	2	Y	1					2
						1	9									

LEONARDO WELL #: 41 RRCID -> 208736 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9438 - 9591

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									
05	DLQ G-10	39	-0-	39	75	2	1	37	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 33 RRCID -> 209117 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9654 - 9756

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-
*05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210540 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210739 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211525 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1519	N	799	-0-	-720	-0-	46	1	753	2	Y	-0-					1

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212920 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213487 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213835 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	28	1	459	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 214124 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214191 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214906 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215502 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. GARZA WELL #: 18 RRCID -> 215889 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9266 - 9431

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-
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217118 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217126 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9540 - 9703

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 219271 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9477 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	682	N	328	-0-	-354	-0-	19	1	309	2	Y	-0-					1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 219459 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220420 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221326 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222011 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 222034 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222881 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222883 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9385

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMANDO WELL #: 2 RRCID -> 223034 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9301 - 9306

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223411 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9374 - 9472

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225216 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229761 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
7A INVESTMENTS LTD. GU WELL #: 1 RRCID -> 230568 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	3477	-0-	377	377	223	1	3253	2	N	1					1
							1	9									
01	1851	N	1474	-0-	-377	-0-	104	1	1369	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	87	1	1160	2	N	1					1
							1	9									
03	2449	X	1585	-0-	-864	-0-	116	1	1466	2	N	3	3	1			1
							3	9									
04	2370	X	1171	-0-	-1199	-0-	73	1	1096	2	N	2	1	1			2
							2	9									
05	2449	X	523	-0-	-1926	-0-	30	1	493	2	N	-0-					2

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 236295 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 49 RRCID -> 241973 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9430 - 9454

12	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-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 241998 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 48 RRCID -> 242173 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9203 - 9254

12	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									
*05	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	271	1	4471	2	N	2					3
							2	9									

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243410 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 248124 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 248128 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COWRIE ENERGY LLC 183056
ALFONSO WELL #: 7 RRCID -> 115093 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	541	-0-	-119	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	589	X	NO RPT	-0-	-589	-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
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-
*05	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 6 RRCID -> 107943 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9540 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 7 RRCID -> 112821 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9339 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3596	X	3061	-0-	-535	-0-	175	1	2885	2	Y	1					3
							1	9									

LEONARDO WELL #: 6 RRCID -> 117133 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9702 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	DLQ G-10		3637	-0-	3637	9271	208	1	3428	2	Y	1					2
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 3 RRCID -> 120420 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9756 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	434	N	389	-0-	-45	-0-	22	1	367	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 121256 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	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
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									
05	DLQ G-10		1965	-0-	1965	3826	112	1	1853	2	Y	-0-					2

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 16 T RRCID -> 127204 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9719 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 18 RRCID -> 127867 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9695 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	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-
05	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 20 RRCID -> 130636 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 8 RRCID -> 142622 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4681	X	4585	-0-	-96	-0-	262	1	4322	2	Y	1					3
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 25 RRCID -> 148977 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	56	1	925	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 27 RRCID -> 152399 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	837	N	808	-0-	-29	-0-	46	1	762	2	Y	-0-					1

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 162845 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 37 RRCID -> 165975 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9420 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	68	1	1128	2	Y	-0-					2

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 167971 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9810 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 9 RRCID -> 168273 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9983 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	90	1	1488	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 1-C RRCID -> 170221 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 9868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 2-T RRCID -> 172580 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9901 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173998 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10002 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174020 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9484 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	86	1	1421	2	Y	1					4
							1	9									

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175982 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9902 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176406 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9895 - 10026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176410 COMPL. DATE 11/26/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10030 - 10060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176940 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 10037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177098 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9928 - 9960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177331 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177721 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 11921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178601 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 47 RRCID -> 178774 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9533 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	163	1	2367	2	Y	-0-					-0-
01	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	158	1	2091	2	Y	-0-					-0-
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	136	1	1822	2	Y	-0-					-0-
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	151	1	1902	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2100	N	1982	-0-	-118	-0-	124	1	1857	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	142	1	2354	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 49 RRCID -> 179512 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	41	1	591	2	Y	1					1
							1	9									
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	103	1	1362	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	132	1	1763	2	Y	1					1
							1	9									
03	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	131	1	1653	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	1410	N	1319	-0-	-91	-0-	83	1	1235	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1736	N	901	-0-	-835	-0-	51	1	850	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179570 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	DLQ G-10		393	-0-	393	862	22	1	371	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179850 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	208	1	3029	2	Y	1					1
							1	9									
01	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	212	1	2798	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	214	1	2866	2	Y	1					1
							1	9									
03	3224	X	2997	-0-	-227	-0-	220	1	2774	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	3120	X	2906	-0-	-214	-0-	182	1	2721	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
*05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	195	1	3220	2	Y	1					4
							1	9									

LEONARDO WELL #: 26 RRCID -> 181151 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	523	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	DLQ G-10		522	-0-	522	522	33	1	488	2	Y	1					1
							1	9									
05	DLQ G-10		671	-0-	671	1193	38	1	633	2	Y	-0-					1

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181195 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	462					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181581 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883

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	977	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1050	N	929	-0-	-121	-0-	58	1	870	2	Y	1					1
							1	9									
05	1209	N	789	-0-	-420	-0-	45	1	744	2	Y	-0-					1

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181737 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810

12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	149	1	2169	2	Y	1					1
							1	9									
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	2341	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	DLQ G-10		2579	-0-	2579	2579	162	1	2415	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	DLQ G-10		2630	-0-	2630	5209	150	1	2480	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181940 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182789 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9667 - 10102

12	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-
*05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182951 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 18 RRCID -> 182966 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10016 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	88	1	1450	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183776 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	68	1	1115	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 185040 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	175	1	2896	2	Y	-0-					-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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185730 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	DLQ G-10		758	-0-	758	1543	43	1	714	2	Y	1					2
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185744 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	139	1	2291	2	Y	-0-					1

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 13 RRCID -> 186145 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984

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-
05	DLQ G-10		141	-0-	141	279	8	1	133	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186257 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 14 RRCID -> 186727 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9987 - 10000

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187085 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 10151

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187301 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187511 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187667 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 32 RRCID -> 188516 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9970 - 9980

12	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										
05	DLQ G-10		39	-0-	39	107	2 1		37	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189071 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 11623

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 20 RRCID -> 189556 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9035 - 10008

12	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										
05	868	N	777	-0-	-91	-0-	44 1		733	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189858 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11282

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 189951 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189995 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 11343

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190010 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 10045

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190131 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 10344

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190136 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 9730

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190283 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 10280

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190766 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 9740

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190805 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9954 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190831 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 10106

12	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-
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	28	1	458	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190952 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 10214

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 3 RRCID -> 191104 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10060

12	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
05	992	N	886	-0-	-106	-0-	42	1	844	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191125 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 10233

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 2 RRCID -> 191362 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9086 - 12220

12	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-
05	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	67	1	1341	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 23 RRCID -> 191396 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 4 RRCID -> 191697 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10047 - 10220

12	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-
05	713	N	563	-0-	-150	-0-	27	1	536	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191713 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191719 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 9695

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 24 RRCID -> 191768 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 10050

12	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									
*05	3100	N	3885	-0-	785	2401	222	1	3663	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191824 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192099 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192226 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192990 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 25 RRCID -> 193100 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9906 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	55	1	917	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193252 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193303 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193867 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195094 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 10571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195199 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 9871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195201 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195204 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 10219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195428 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195545 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195548 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195559 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195563 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9792 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195571 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9626 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12 1 9	1	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-
*05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	319	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196166 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	533 1 9 9	1	7767	2	Y	8					12
01	8773	X	7412	-0-	-1361	-0-	522 1 6 9	1	6884	2	Y	5	15	1			2
02	7924	X	6014	-0-	-1910	-0-	417 1 3 9	1	5594	2	Y	3					5
03	8773	X	6465	-0-	-2308	-0-	474 1 7 9	1	5984	2	Y	6	11	1			-0-
04	7440	X	6153	-0-	-1287	-0-	386 1 6 9	1	5761	2	Y	5	2	1			3
05	7688	X	5884	-0-	-1804	-0-	336 1 2 9	1	5546	2	Y	2					5

LEONARDO WELL #: 36 RRCID -> 196170 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	DLQ G-10		274	-0-	274	574	16	1	258	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196380 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196590 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 9956

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196924 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9730 - 9825

12	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	224 8	1 9	3260	2	Y	7					10
01	3875	X	3325	-0-	-550	-0-	234 6	1 9	3085	2	Y	5	11	1			4
02	3500	X	2968	-0-	-532	-0-	206 3	1 9	2759	2	Y	3					7
03	3875	X	3233	-0-	-642	-0-	237 3	1 9	2993	2	Y	3	8	1			2
04	3330	X	2941	-0-	-389	-0-	185 2	1 9	2754	2	Y	2	1	1			3
05	3441	X	3413	-0-	-28	-0-	195 1	1 9	3217	2	Y	1					4

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197095 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 11810

12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	400	2	Y	1					1
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-
*05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	436	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197282 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 9985

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197683 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 10234

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198138 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 10080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 198406 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 10547

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198564 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 10782

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199520 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 9707

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 15 RRCID -> 199524 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9392 - 10036

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200063 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 10540

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200310 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 10089

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 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
12	6603	X	5040	-0-	-1563	-0-	324	1 2 9	4714	2	Y	2					2
01	5704	X	4768	-0-	-936	-0-	336	1 1 9	4431	2	Y	1	2	1			1
02	5152	X	3545	-0-	-1607	-0-	246	1 1 9	3298	2	Y	1					2
03	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	497	1 3 9	6280	2	Y	3	4	1			1
04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	320	1 3 9	4776	2	Y	3	1	1			3
*05	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	362	1 1 9	5974	2	Y	1					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201130 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 10415

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201332 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9930

12	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 2 9	2911	2	Y	2	2	1			-0-
04	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	207	1 2 9	3089	2	Y	2	1	1			1
*05	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	190	1 1 9	3146	2	Y	1					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201680 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF. N/A

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201696 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 10042

12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	67	1 1 9	982	2	Y	1					1
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	98	1 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 1 9	909	2	Y	1	1	1			-0-
04	1350	N	1039	-0-	-311	-0-	65	1 1 9	973	2	Y	1	1	1			-0-
*05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	114	1	1879	2	Y	-0-					-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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202327 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 10512

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202334 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 10330

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 204192 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 10344

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204195 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 9713

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204423 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 10388

12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	71 1	1 9	1034	2	Y	1					1
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 2	1 9	1034	2	Y	2	3	1			-0-
04	DLQ G-10		1022	-0-	1022	1022	64 1	1 9	957	2	Y	1	1	1			-0-
05	DLQ G-10		1304	-0-	1304	2326	74	1	1230	2	Y	-0-					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 28 RRCID -> 204581 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10015 - 10039

12	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-
05	434	N	351	-0-	-83	-0-	20	1	331	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 204637 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 9777

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204643 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11043

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 85 RRCID -> 204765 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9976 - 10129

12	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									
05	1054	N	825	-0-	-229	-0-	47	1	778	2	Y	-0-					2

ALFONSO WELL #: 27 RRCID -> 206073 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656

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									
*05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	48	1	790	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	89	1	1299	2	Y	1					1
							1	9									
01	1364	X	1230	-0-	-134	-0-	87	1	1142	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	86	1	1155	2	Y	1					1
							1	9									
03	1395	X	717	-0-	-678	-0-	52	1	663	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	1200	N	949	-0-	-251	-0-	60	1	888	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1364	N	933	-0-	-431	-0-	53	1	880	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206428 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	296	1	4309	2	Y	2					2
							2	9									
01	5549	X	4379	-0-	-1170	-0-	308	1	4070	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	5012	X	3955	-0-	-1057	-0-	274	1	3680	2	Y	1					2
							1	9									
03	5549	X	4188	-0-	-1361	-0-	307	1	3877	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	4800	X	3969	-0-	-831	-0-	249	1	3716	2	Y	4	1	1			4
							4	9									
05	4619	X	4185	-0-	-434	-0-	239	1	3944	2	Y	2					6
							2	9									

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207656 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9668 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 90 RRCID -> 208654 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9724 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	15	1	256	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 7 RRCID -> 209133 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9416 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 95 RRCID -> 209641 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 12282 PERF. 9708 - 9790

12	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									
05	2108	X	1410	-0-	-698	-0-	80	1	1328	2	Y	2					4
							2	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 209647 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 10281

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 42 RRCID -> 210429 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 9977 - 10274

12	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-
05	DLQ G-10		504	-0-	504	1004	29	1	475	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 8 RRCID -> 210449 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992

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-
05	3565	X	3063	-0-	-502	-0-	145	1	2918	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
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-
*05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	60	1	986	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 34 RRCID -> 211266 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10006 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	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-
*05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	36	1	599	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
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-
*05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	24	1	392	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
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									
05	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	75	1	1235	2	Y	-0-					2

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
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									
05	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	91	1	1501	2	Y	1					2
							1	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
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									
05	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	93	1	1534	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212874 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	47	1	769	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
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-
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	29	1	476	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
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-
05	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	67	1	1352	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 213211 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 10300

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 213230 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10036 - 11357

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									
05	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	63	1	1043	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213318 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 10000

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-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	19	1	319	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 92 RRCID -> 213494 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9312 - 9969

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									
05	3906	X	3629	-0-	-277	-0-	207	1	3421	2	Y	1					4
							1	9									

ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213833 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9865 - 9927

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214905 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215095 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 9472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215251 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 11310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215841 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215951 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 9772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 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
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									
05	4247	X	2986	-0-	-1261	-0-	170	1	2814	2	Y	2					6
							2	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216775 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217117 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	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									
05	5456	X	1653	-0-	-3803	-0-	94	1	1557	2	Y	2					5
							2	9									

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 217124 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217125 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10055 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	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-
*05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	34	1	557	2	Y	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 217483 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218317 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 9827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218452 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 9914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	57	1	945	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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219464 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 9810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219646 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222010 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 222217 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9165 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	410	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
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									
05	4774	X	4325	-0-	-449	-0-	247	1	4077	2	Y	1					4
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222348 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	28	1	468	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
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
*05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223406 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9146 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	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-
*05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	74	1	1225	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, AMANDO TRUST WELL #: 2 RRCID -> 225662 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9283 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	10602	X	10502	-0-	-100	-0-	599 3	1 9	9900	2	N	3					7

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 228237 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 40 RRCID -> 229097 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8935 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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-
05	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230015 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMANDO GARZA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 230801 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9277 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	9269	X	8984	-0-	-285	-0-	513 2	1 9	8469	2	N	2					13

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230955 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 114 RRCID -> 231227 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 11991 PERF. 9684 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231239 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231305 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9983 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231871 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 231985 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	2821	X	1740	-0-	-1081	-0-	112 1 19		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
*05	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	132 1		2178	2	Y	-0-					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
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-
05	DLQ G-10		196	-0-	196	611	11	1	185	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235936 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 42 RRCID -> 236373 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9046 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	6820	X	5918	-0-	-902	-0-	5918	2			Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 47 RRCID -> 241074 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9764 - 9794

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 241581 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12697 PERF. 9933 - 12511

12	14415	X	10830	-0-	-3585	-0-	695 6	1 9	10129	2	N	5					10
01	14415	X	6338	-0-	-8077	-0-	446 3	1 9	5889	2	N	3	8	1			5
02	10360	X	4536	-0-	-5824	-0-	315 3	1 9	4218	2	N	3					8
03	11439	X	4569	-0-	-6870	-0-	335 6	1 9	4228	2	N	5	8	1			5
04	9950	X	9950	-0-	-0-	-0-	625 4	1 9	9321	2	N	4	2	1			7
*05	13485	X	13485	-0-	-0-	-0-	770 2	1 9	12713	2	N	2					9

ASCHE WELL #: 117 RRCID -> 241753 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9850 - 9874

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 50 RRCID -> 241762 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9681 - 10195

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 61 RRCID -> 242044 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10843 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4898	X	4418	-0-	-480	-0-	252	1	4166	2	N	-0-					1

ASCHE WELL #: 118 RRCID -> 242054 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9804 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	111	1	1835	2	N	-0-					1

LEONARDO WELL #: 51 RRCID -> 242253 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10109 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3317	X	2944	-0-	-373	-0-	168	1	2775	2	N	1					2
							1	9									

ASCHE WELL #: 119 RRCID -> 242347 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2604	X	2091	-0-	-513	-0-	119	1	1971	2	N	1					2
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 64 RRCID -> 242584 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10478 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2883	X	2273	-0-	-610	-0-	130	1	2142	2	N	1					2
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 63 RRCID -> 243693 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10527 - 11375

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 65 RRCID -> 243889 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10628 - 11394

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									
*05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 66 RRCID -> 243890 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206

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									
*05	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	128	1	2119	2	N	1					6
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 244190 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245454 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 62 RRCID -> 247287 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248646 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249176 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 46 RRCID -> 249179 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2108	N	1880	-0-	-228	-0-	1880	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249430 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 11009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252181 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 10924

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 252191 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 10608

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 252831 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 10885

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902				Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254138 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 11034

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254140 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254142 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254148 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 10924

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 255227 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 10122

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 6 RRCID -> 255228 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 10545

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 255229 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 9998

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 255977 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 10010

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
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-
*05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	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
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
*05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	28	1	930	2	Y	-0-					18

CHARRO (9100) 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "A" WELL #: 2C RRCID -> 199037 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9092 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W. WELL #: 5 RRCID -> 199927 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9542 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	X	410	-0-	-117	-0-	26 3	1 9	381	2	Y	3					22
01	496	X	427	-0-	-69	-0-	423	2	4	9	Y	4					26
02	448	X	412	-0-	-36	-0-	35 3	1 9	374	2	Y	3					29
03	496	X	411	-0-	-85	-0-	33 2	1 9	376	2	Y	2	6	1			25
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	34 3	1 9	433	2	Y	3					28
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	385	2	54	9	Y	49	69	1			8

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200356 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	934	X	934	-0-	-0-	-0-	59 20	1 9	855	2	Y	18					18
01	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					18
02	1036	X	836	-0-	-200	-0-	70 6	1 9	760	2	Y	5					23
03	1147	X	878	-0-	-269	-0-	71 8	1 9	799	2	Y	7	7	1			23
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	47 6	1 9	598	2	Y	5					28
05	930	N	644	-0-	-286	-0-	637	2	7	9	Y	6	4	1			30

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
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									
05	1457	N	1135	-0-	-322	-0-	1122	2	13	9	Y	12	9	1			21

STATE-RUNNING "W" 598 WELL #: 2 RRCID -> 224610 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3503	X	2392	-0-	-1111	-0-	2381	2	11	9	N	10	15	1			96

CHIHUAHUA (6350) 17700 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 215879 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6433 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	186	N	157	-0-	-29 B	-0-	157	2			Y	-0-					46

OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 223054 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4557	N	4143	-0-	-414 B	-0-	4107	2	36	9	Y	33					79

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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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
05	3813	X	3377	-0-	-436	-0-	270 19	1 9	3088	2	N	17					77

AMES ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 222562 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 10808 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	6789	X	4912	-0-	-1877	-0-	420 53	1 9	4439	2	N	48					205

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
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

LEFNER ET AL GU WELL #: 3 RRCID -> 233177 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10960 - 11094

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									
05	6138	X	5136	-0-	-1002	-0-	240	1	4808	2	N	80					177
							88	9									

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234933 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11050 - 11192

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-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238507 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10920 - 11180

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									
05	4712	X	3794	-0-	-918	-0-	240	1	3507	2	N	43					70
							47	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

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
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									
05	9393	X	8725	-0-		-668	-0-		450	1	8185	2	N	82	189	1			45
									90	9									

WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 252519 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11078 - 11316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4495	X	3672	-0-		-823	-0-		240	1	3353	2	N	72	190	1			65
									79	9									

SNP, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 254428 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11060 - 11192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2604	X	2461	-0-		-143	-0-		210	1	2190	2	N	55					218
									61	9									

WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 256329 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11220 - 11396

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2604	X	2376	-0-		-228	-0-		165	1	2198	2	N	12					127
									13	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
12	17825	X	14816	-0-	-3009	-0-	510	1	14025	2	N	255	395	1			45
							281	9									
01	17763	X	14657	-0-	-3106	-0-	510	1	13870	2	N	252	194	1			103
							277	9									
02	15260	X	13232	-0-	-2028	-0-	510	1	12483	2	N	217	197	1			123
							239	9									
03	16151	X	14061	-0-	-2090	-0-	510	1	13295	2	N	233	189	1			167
							256	9									
04	15300	X	13601	-0-	-1699	-0-	510	1	12874	2	N	197	257	1			107
							217	9									
05	14818	X	13152	-0-	-1666	-0-	450	1	12469	2	N	212	194	1			125
							233	9									

CHILE VIEJA (FRIO DEEP) 17725 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
BONDY GU WELL #: 1 RRCID -> 226742 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 16680 PERF.15194 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448		5280	-0-	-1168	-0-	480	1	4728	2	N	65					170
							72	9									
01	6466		6466	-0-	-0-	-0-	480	1	5878	2	N	98	188	1			80
							108	9									
02	5824		5708	-0-	-116	-0-	480	1	5140	2	N	80					160
							88	9									
03	6324	#	6166	-0-	-158	-0-	480	1	5586	2	N	91	191	1			60
							100	9									
04	6240		6048	-0-	-192	-0-	480	1	5483	2	N	77					137
							85	9									
05	6448		5782	-0-	-666	-0-	480	1	5216	2	N	78					215
							86	9									

CHUPADERA CREEK (PEARSALL) 18150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253082 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10874 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1	610	3	Y	7	7	8			13
							8	9									
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	2	1	540	3	Y	11	11	8			13
							13	4	12	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 265509 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2790	X	2506	-0-	-284	-0-	2506	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, H. STANLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 145155 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6852 - 7188

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SCHWARZ, HARRY D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 149014 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7454 - 7481

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 1 RRCID -> 142599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5397 - 5811

12	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

GUTIERREZ, J. M. A WELL #: 2 RRCID -> 142619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6170

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
*05	403	N	187	-0-	-216	-0-	25	1	161	2	Y	1	3	1					1
							1	9											

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 3 RRCID -> 144991 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 5430 - 5505

12	1426	N	1170	-0-	-256	-0-	148	1	1019	2	Y	3					11
							3	9									
01	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	157	1	1176	2	Y	1					12
							1	9									
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	137	1	1012	2	Y	1					13
							1	9									
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	164	1	1200	2	Y	2					15
							2	9									
04	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	144	1	993	2	Y	-0-					15
*05	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	159	1	1047	2	Y	2	12	1			5
							2	9									

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 6268

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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 5 RRCID -> 145761 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5434 - 5476

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6146 - 6156

12	217	N	214	-0-	-3	-0-	27	1	187	2	Y	-0-					1
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	25	1	186	2	Y	1					2
							1	9									
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
*05	217	N	211	-0-	-6	-0-	28	1	182	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 5662 - 7200

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
05	217	N	82	-0-	-135	-0-	11	1	71	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
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
*05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	191	1	1257	2	Y	2	11	1			3
							2	9									

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161648 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5432 - 5572

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 4530

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-
*05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	349	1	945	2	N	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070

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-
05	403	N	310	-0-	-93	-0-	84	1	226	2	N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (REKLAW) 18212 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J.M. -C- WELL #: 1UT RRCID -> 154418 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4186 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	T. A.		317	-0-	317	594	42	1	274	2	Y	1	3	1			1
							1	9									

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4-L RRCID -> 145745 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6646 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	401	1	2637	2	Y	6	28	1			12
							7	9									

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 169023 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 169409 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6817 - 7112

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUTIRREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 171055 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6936 - 7215

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
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
05	682	N	587	-0-	-95	-0-	63	1	524	3	Y	-0-					27

BENAVIDES WELL #: 2R RRCID -> 197016 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 6904 - 7676

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
*05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	137	1	1144	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

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-
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	23	1	127	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CINCO 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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750

SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 212382 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 3 RRCID -> 213688 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8872 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 218024 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8593 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 221273 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY WELL #: 2 RRCID -> 223287 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY WELL #: 3 RRCID -> 223379 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9672 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 4 RRCID -> 226167 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8543 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 226460 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-0-

ZACHRY WELL #: 5 RRCID -> 226969 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8512 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 230340 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7717 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			35

ZACHRY WELL #: 6 RRCID -> 231854 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9265 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 1 RRCID -> 232487 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6048 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAN FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 235508 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8014 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			-0-

SANTA MARIA LAND WELL #: 1 RRCID -> 241596 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8168 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ZACHRY WELL #: 7 RRCID -> 241934 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8076 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 242072 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					45

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 072247 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 8958 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	5673	X	3046	-0-	-2627	-0-	263	1	2783	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8914 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	569	1	6024	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 121431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3720	X	3603	-0-	-117	-0-	311	1	3292	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 2 RRCID -> 122180 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	645	1	3401	2	N	-0-					1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 3 RRCID -> 122571 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9248 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	186	N	65	-0-	-121	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 9501

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 4 RRCID -> 124675 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9875 - 10010

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8801 - 9548

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-
*05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	182	1	1928	2	Y	-0-					-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283

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-
*05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	69	1	732	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232

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-
*05	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	311	1	3291	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798

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-
*05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	92	1	976	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	775	N	718	-0-	-57	-0-	62	1	656	2	Y	-0-			-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 128986 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9278 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	53	1	557	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131195 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9233 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	99	1	1051	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN WELL #: 7 RRCID -> 154447 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8894 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	28606	X	13813	-0-	-14793	-0-	1193	1	12620	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 5 RRCID -> 156060 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9378 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	106	1	1126	2	Y	-0-			-0-

LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU WELL #: 2 RRCID -> 156455 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9392 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	92	1	973	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 157149 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9217 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3193	X	2112	-0-	-1081	-0-	182	1	1930	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-EUDOXIO GU WELL #: 1 RRCID -> 157155 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8868 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7112 - 7206

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
05	5146	X	4237	-0-	-909	-0-	581	1	3656	2	Y	-0-					25

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222

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									
*05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	370	1	1951	2	Y	-0-					45

ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 9142

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8879 - 8898

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
05	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	231	1	1219	2	Y	-0-					1

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 215740 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7892 - 9246

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-
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 215741 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8660 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					-0-

MARTINEZ WELL #: 3 RRCID -> 216039 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9112 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 083906 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 7938 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	DLQ G-10		4401	-0-	4401	8638	4400	2	1	9	Y	1					5

JUANA WELL #: 1 RRCID -> 102294 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 102789 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8008 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 5 RRCID -> 107935 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8794 - 9925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7130	X	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
05	DLQ G-10		6918	-0-	6918	13389	6917	2	1	9	Y	1					6

TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 110516 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7926 - 8147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	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
05	DLQ G-10		247	-0-	247	377	247	2			Y	-0-					2

TREVINO WELL #: 7 RRCID -> 110949 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9164 - 9290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 112532 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 8272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 5 RRCID -> 113612 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9041 - 10208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	6882	X	6525	-0-	-357	-0-	314	1	4486	2	N	-0-					-0-
							1725	3									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 115088 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9649 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	281	1	4018	2	N	-0-					-0-
							1546	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
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									
*05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	133	1	1923	2	N	-0-					-0-
							741	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
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									
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	N	-0-					-0-
							75	3									

TREVINO WELL #: 9 RRCID -> 119104 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 10069 PERF. 7618 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	DLQ	G-10	3947	-0-	3947	7886	3946	2	1	9	Y	1					6

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, B.R. WELL #: 12 RRCID -> 120935 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	81	1	1161	2	N	-0-					-0-
							446	3									

TREVINO WELL #: 10 RRCID -> 121258 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985

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
05	DLQ G-10		156	-0-	156	258	155	2	1	9	Y	1					4

ZACHRY, E.B. WELL #: 6 RRCID -> 121979 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046

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									
*05	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	131	1	1873	2	N	-0-					-0-
							719	3									

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 122175 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842

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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANA WELL #: 4 RRCID -> 124679 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205

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-
*05	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, B. R. WELL #: 13 RRCID -> 130475 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2861	X	2861	-0-		-0-	-0-	138	1	1966	2	N	-0-					-0-
								757	3									

BENAVIDES, B.R. WELL #: 14 RRCID -> 131016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9373 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	657	N	657	-0-		-0-	-0-	31	1	451	2	N	-0-					-0-
								175	3									

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 133166 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 11 RRCID -> 141880 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8697 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	331	N	331	-0-		-0-	-0-	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
05	DLQ G-10		399	-0-		399	890	398	2	1	9	Y	1					4

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 142052 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	8397	X	8397	-0-		-0-	-0-	529	1	7868	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 12 RRCID -> 142739 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	DLQ G-10		1173	-0-	1173	2111	1172	2	1	9	Y	1					6

MARTINEZ, G. WELL #: 5 RRCID -> 142897 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	164	1	2435	2	N	-0-					-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 4 RRCID -> 142904 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9496 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGEL, B M WELL #: 5 RRCID -> 143268 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10806 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	114	1	1694	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, M.L.E.I.; S.G. WELL #: 12 RRCID -> 143562 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9602 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2635	N	2362	-0-	-273	-0-	145	1	2217	2	N	-0-					-0-

URIBE, S WELL #: 9 RRCID -> 143634 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9614 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	302	1	4497	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 10 RRCID -> 143846 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	65	1	967	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANGEL, B.M. WELL #: 6 RRCID -> 144018 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, M.L.E.I; S.G. WELL #: 13 RRCID -> 144020 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10908 - 11108

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VERGARA, G.B. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 144034 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8933 - 10058

12	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-
*05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	127	1	1885	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 2 RRCID -> 144501 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878

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-
05	DLQ G-10		7894	-0-	7894	13956	7894	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 13 RRCID -> 144516 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766

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
05	DLQ G-10		5599	-0-	5599	11025	5598	2	1	9	Y	1					6

MARTINEZ, G. WELL #: 6 RRCID -> 146120 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884

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-
05	10602	X	9685	-0-	-917	-0-	610	1	9075	2	N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 14 RRCID -> 146227 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 14 RRCID -> 147596 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9321 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	252	1	3849	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 4 RRCID -> 148502 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118

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-
05	DLQ G-10		2117	-0-	2117	3708	2117	2			Y	-0-					-0-

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 1 RRCID -> 149615 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10740 - 11252

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-
05	775	N	663	-0-	-112	-0-	76	1	587	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 11 RRCID -> 149929 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8775 - 9332

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-
*05	21567	X	21567	-0-	-0-	-0-	1359	1	20208	2	N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 16 RRCID -> 150174 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8864 - 9072

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-
*05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 17 RRCID -> 150570 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9792 - 10932

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-
*05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	45	1	686	2	N	-0-					-0-

G. MARTINEZ WELL #: 7 RRCID -> 150699 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8860 - 9114

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-
*05	10658	X	10658	-0-	-0-	-0-	672	1	9986	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 6 RRCID -> 152607 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8192 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	DLQ G-10		275	-0-	275	519	275	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
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-
*05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	192	1	2855	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
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-
05	DLQ G-10		1285	-0-	1285	5115	1285	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
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									
*05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	192	1	2745	2	Y	-0-					-0-
							1055	3									

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
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									
*05	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	430	1	6150	2	Y	-0-					-0-
							2360	3									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY E. B. WELL #: 1 RRCID -> 154811 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8948 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	286	1	4103	2	Y	-0-					23
							1576	3									

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 2 RRCID -> 154929 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272

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-
05	1488	N	1030	-0-	-458	-0-	117	1	913	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 156124 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9220

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									
*05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	108	1	1557	2	Y	-0-					-0-
							600	3									

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 156148 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9104 - 9982

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									
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	200	2	Y	-0-					-0-
							77	3									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 156182 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8896 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-					-0-
							13	3									

CUELLAR, MARIA WELL #: 8 RRCID -> 156830 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 9100

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 157994 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9334 - 9781

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									
05	3813	X	3437	-0-	-376	-0-	165	1	2365	2	Y	-0-					-0-
							907	3									

CUELLAR, MARIA WELL #: 9 RRCID -> 159197 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178

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-
05	DLQ G-10		913	-0-	913	1712	913	2			Y	-0-					-0-

JUANA WELL #: 5 RRCID -> 162651 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274

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-
05	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, G. WELL #: 10 RRCID -> 163339 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	220	1	3272	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 163972 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		795	-0-	795	795	795	2			Y	-0-					-0-

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164141 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9628 - 9634

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-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 164664 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 9864

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-
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	N	-0-					-0-

FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7751 - 8932

12	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-
05	DLQ G-10		5780	-0-	5780	10391	5780	2			Y	-0-					-0-

RAMIREZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 165895 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347

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-
05	DLQ G-10		914	-0-	914	1816	914	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 165934 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9194 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	150	1	2145	2	Y	-0-					-0-
							823	3									

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 166726 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7788 - 7793

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 18 RRCID -> 166976 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7108 - 8939

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
05	DLQ G-10		3001	-0-	3001	6511	2999	2	2	9	Y	2					16

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167801 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7807 - 7812

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-
05	DLQ G-10		3499	-0-	3499	7098	3499	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 10 RRCID -> 167905 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7634 - 9258

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-
05	DLQ G-10		3631	-0-	3631	6716	3631	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168553 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 7964

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-
05	DLQ G-10		5543	-0-	5543	10899	5543	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 19 RRCID -> 169053 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7773 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	DLQ G-10		4250	-0-	4250	8788	4248	2	2	9	Y	2					16

JUANA NCT WELL #: 7 RRCID -> 169257 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8305 - 8766

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-
*05	1268	X	541	-0-	-727	-0-	541	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 11 RRCID -> 169791 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8445 - 9280

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-
05	DLQ G-10		1625	-0-	1625	2871	1625	2			Y	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169870 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8672 - 8677

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 20 RRCID -> 170358 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 7967 - 9020

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
05	DLQ G-10		4548	-0-	4548	6831	4546	2	2	9	Y	2					15

CUELLAR, MARIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170766 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7500 - 7520

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-
05	DLQ G-10		230	-0-	230	463	230	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
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
05	DLQ G-10		2510	-0-	2510	5083	2510	2			Y	-0-					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
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-
05	DLQ G-10		2623	-0-	2623	5027	2623	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
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-
*05	8234	X	8234	-0-	-0-	-0-	519	1	7715	2	N	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173781 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 21 RRCID -> 174091 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9150 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	336	1	5122	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 13 RRCID -> 174092 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7794 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	DLQ G-10		1024	-0-	1024	2001	1024	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
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DEMARTINEZ, M. WELL #: 5 RRCID -> 175687 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 9570

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-
*05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 15 RRCID -> 176463 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796

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									
*05	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	83	1	1202	2	N	-0-					-0-
							463	3									

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 176850 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872

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									
*05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	105	1	1514	2	Y	-0-					-0-
							581	3									

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176852 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411

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-
*05	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	602	1	8945	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
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-
*05	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	323	1	4933	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 22 RRCID -> 177206 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	17018	X	17018	-0-	-0-	-0-	1047	1	15971	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 177231 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	69	1	1055	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 16 RRCID -> 178463 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL-URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181190 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 12 RRCID -> 183449 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	177	1	2636	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OSCAR GUTIERREZ ET AL WELL #: 4 RRCID -> 191714 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3007	X	2547	-0-	-460	-0-	123	1	1750	2	N	-0-					-0-
							674	3									

JUANA WELL #: 8 RRCID -> 200158 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324

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-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 10 RRCID -> 201188 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530

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-
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 23 RRCID -> 201691 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7756 - 9381

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
05	DLQ G-10		3716	-0-	3716	7168	3714	2	2	9	Y	2					16

EDWARD CASSIN WELL #: 1 RRCID -> 201871 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10174 - 10514

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
05	DLQ G-10		2008	-0-	2008	4081	507	1	1501	2	Y	-0-					-0-

JUANA WELL #: 11 RRCID -> 202361 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363

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-
*05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EDWARD CASSIN A WELL #: 1 RRCID -> 204201 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10312 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-					3
05	DLQ G-10		1360	-0-	1360	2728	344	1	1016	2	Y	-0-					2

JUANA "A" WELL #: 13 RRCID -> 206423 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9788

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-
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-

RAMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 206647 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7762 - 9743

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
*05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					1

LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 206931 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.10290 - 10432

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-
05	DLQ G-10		30836	-0-	30836	57994	7789	1	23047	2	Y	-0-					-0-

R & R RAMIREZ F.P.LTD WELL #: 1 RRCID -> 207016 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7686 - 8964

12	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-
05	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	2			N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 12 RRCID -> 207629 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9254 - 9296

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-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

EDWARD CASSIN WELL #: 2 RRCID -> 208255 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10282 - 10498

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-
05	DLQ G-10		2465	-0-	2465	5483	623	1	1842	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208689 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7749 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	553	1	2254	2	N	4					12
							4	9									
*04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	496	1	1937	2	N	-0-					12
05	2232	N	2162	-0-	-70	-0-	441	1	1721	2	N	-0-					12

CUELLAR, MARIA WELL #: 15 RRCID -> 208741 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8912 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	DLQ	G-10	1334	-0-	1334	2363	1334	2			Y	-0-					-0-

RASH WELL #: 1 RRCID -> 209195 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARD CASSIN A WELL #: 2 RRCID -> 209470 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10252 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-					7
05	DLQ	G-10	5335	-0-	5335	10576	1348	1	3987	2	Y	-0-					4

LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 209481 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	DLQ	G-10	7638	-0-	7638	17353	1929	1	5709	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
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
05	DLQ G-10		913	-0-	913	1942	911	2	2	9	Y	2					16

VIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 210892 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1896	-0-	-88	-0-	372	1	1517	2	N	6					14
							7	9									
*04	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	445	1	1736	2	N	-0-					14
05	1984	X	1762	-0-	-222	-0-	359	1	1403	2	N	-0-					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
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-
*05	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	171	1	2606	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 16 RRCID -> 211257 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	DLQ G-10		5	-0-	5	11	5	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
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
05	DLQ G-10		6631	-0-	6631	11519	1675	1	4956	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
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-
05	DLQ G-10		4561	-0-	4561	8962	1152	1	3409	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
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
05	DLQ G-10		1563	-0-	1563	3423	1561	2	2	9	Y	2					16

TREVINO WELL #: 22 RRCID -> 215505 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 3 RRCID -> 215739 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 10898 - 11637

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-					4
05	DLQ G-10		294	-0-	294	346	74	1	220	2	Y	-0-					3

EDWARD CASSIN WELL #: 6 RRCID -> 215801 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF. 10316 - 11866

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-
05	DLQ G-10		7442	-0-	7442	13795	1880	1	5562	2	Y	-0-					-0-

MARIA CUELLAR WELL #: 17 RRCID -> 215893 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418

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-
05	DLQ G-10		1348	-0-	1348	2598	1348	2			Y	-0-					-0-

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219355 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

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
*05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1292	2	8	9	N	7					43

MARIA CUELLAR WELL #: 18 RRCID -> 221580 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7754 - 9312

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-
05	DLQ G-10		1187	-0-	1187	2270	1187	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
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
*05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					2

RAMON WELL #: 3 RRCID -> 222567 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 7872 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

SNOWMASS INC. WELL #: 1 RRCID -> 223032 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10874 - 11199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	DLQ G-10		13922	-0-	13922	26215	3517	1	10405	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	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-
*05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223505 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 9239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-					14
*04	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					14
*05	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3918	2	61	9	N	55					69

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
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									
*05	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	357	1	5106	2	N	-0-					-0-
							1959	3									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
G. B. VERGARA WELL #: 10 RRCID -> 225032 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8810 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225146 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

12	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-
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 19 RRCID -> 225636 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828

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-
05	DLQ G-10		1756	-0-	1756	3220	1756	2			Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 3 RRCID -> 226191 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10204 - 10526

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-
05	DLQ G-10		9672	-0-	9672	22056	2443	1	7229	2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 226194 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252

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-
*05	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	676	1	10316	2	N	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226417 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10587 - 11268

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-			6
05	DLQ G-10		2756	-0-	2756	4750	696	1	2060	2	Y	-0-			3

S. G. MARSHALL WELL #: 25 RRCID -> 227041 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413

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-
*05	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	286	1	4367	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SNOWMASS INC. WELL #: 2 RRCID -> 228088 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11064 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 33 RRCID -> 229092 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8847 - 9028

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-
05	248	N	43	-0-	-205	-0-	3	1	40	2	N	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 8 RRCID -> 229100 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.10464 - 11539

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-			1
05	DLQ	G-10	1616	-0-	1616	3626	408	1	1208	2	Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229334 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 11362

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-
05	DLQ	G-10	1276	-0-	1276	2801	322	1	954	2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 32 RRCID -> 229390 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9610 - 10773

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-
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 20 RRCID -> 229573 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094

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-
05	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

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-
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	39	1	583	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, A WELL #: 1 RRCID -> 233162 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	DLQ G-10		3397	-0-	3397	6572	387	1	3010	2	Y	-0-					24

G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233826 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	14392	X	14392	-0-	-0-	-0-	907	1	13485	2	N	-0-					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	DLQ G-10		773	-0-	773	1065	773	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234650 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	DLQ G-10		3937	-0-	3937	7401	802	1	3132	2	Y	3					28
							3	9									

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 235728 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	DLQ G-10		2025	-0-	2025	4468	231	1	1794	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
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-
05	DLQ G-10		5090	-0-	5090	7660	1286	1	3804	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE, S. WELL #: 14 RRCID -> 237135 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	328	1	4880	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
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-
*05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	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
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-					2
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					-0-

BLANCA AURORA SALINAS "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237903 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "B" WELL #: A 1 RRCID -> 238076 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4960	X	4782	-0-	-178	-0-	1208	1	3574	2	Y	-0-					-0-

URIBE-MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238168 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	186	1	2760	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: A 1 RRCID -> 239324 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	DLQ G-10		523	-0-	523	1068	60	1	463	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
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-
05	2976	X	2765	-0-	-211	-0-	170	1	2595	2	N	-0-					-0-

GARCIA-VASQUEZ, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 242049 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	DLQ G-10		3916	-0-	3916	6977	446	1	3470	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 2 RRCID -> 242215 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	DLQ G-10		791	-0-	791	1579	160	1	627	2	Y	4					25
							4	9									

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 243704 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	DLQ G-10		667	-0-	667	1333	76	1	591	2	Y	-0-					4

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 4 RRCID -> 244648 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 6950 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3534	X	3418	-0-	-116	-0-	3418	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 245746 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	DLQ G-10		2340	-0-	2340	4659	267	1	2073	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 36 RRCID -> 245816 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	152	1	2315	2	N	-0-					-0-

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 246219 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9848 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	DLQ G-10		1186	-0-	1186	2336	135	1	1051	2	Y	-0-					11

RAMIREZ "B" WELL #: 1 RRCID -> 246232 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	DLQ G-10		8867	-0-	8867	16543	1009	1	7843	2	Y	14					196
							15	9									

MARTINEZ, M. DE WELL #: 7 RRCID -> 246602 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	13635	X	13635	-0-	-0-	-0-	859	1	12776	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 246604 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9131 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2232	N	1775	-0-	-457	-0-	85	1	1221	2	N	-0-					-0-
							469	3									

MARTINEZ, G. WELL #: 11 RRCID -> 246606 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9573 - 9583

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-
*05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	182	1	2710	2	N	-0-					-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 247283 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12051 - 12834

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-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	10	1	30	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247490 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8003 - 9964

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-
*05	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 9 RRCID -> 247658 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560

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-
05	2635	N	2503	-0-	-132	-0-	158	1	2345	2	N	-0-					-0-

DELOZEIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247747 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183

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-
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	109	1	1670	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3100	N	1294	-0-	-1806	275	327	1	967	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	400	1	1184	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	DLQ G-10		1869	-0-	1869	3001	472	1	1397	2	Y	-0-			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	DLQ G-10		1185	-0-	1185	2363	299	1	886	2	Y	-0-			-0-

JUANA NCT WELL #: 9 RRCID -> 255454 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 256316 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11940 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267456 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 13348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VESTER WELL #: 3 RRCID -> 272667 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND WELL #: 1 RRCID -> 255120 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11019 - 11111

12	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-
*05	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	62	1	2554	2	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186652 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 9378

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190853 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8246 - 8268

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NCOC FEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205383 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8282 - 10079

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228712 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8282 - 9410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	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
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	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
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	2					149

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	119	146	1			84

FLINN B WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8215	X	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
*05	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8545	2	15	9	N	14	68	1			19

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.// 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
FLINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183266 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130

H H WELL #: 1 RRCID -> 195061 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050) 18518 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
BARLOW, RAY WELL #: 1 U RRCID -> 022831 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2100 GAS) 18518 195 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
BARLOW, RAY WELL #: 1 L RRCID -> 022832 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3600) 18518 330 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 080662 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3657 - 3662

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800) 18518 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
TAYLOR, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 009952 COMPL. DATE 08/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800) //CONT.// 18518 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC //CONT.// 911925
FLINN, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 072464 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400) 18518 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E., -B- WELL #: 3 RRCID -> 044939 COMPL. DATE 10/27/1968 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR, R.E. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 247323 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4360 - 4370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND) 18518 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RICHARDSON, C. R. WELL #: 9 RRCID -> 180484 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4698 - 4708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000) //CONT.// 18518 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC //CONT.// 911925
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072937 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 5022 - 5028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100) 18518 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLINN "B" WELL #: 17 RRCID -> 180327 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 5122 - 5146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 16 RRCID -> 033834 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRIO) 18518 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RICHARDSON, C. R. WELL #: 11 RRCID -> 115797 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5454 - 5462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865) 18518 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
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
12		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUGGER WELL #: 3 RRCID -> 226747 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 5826 - 5828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	294	334	1			162

CLARA DRISCOLL, SOUTH (7650) 18518 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
LITTLE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 159768 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8172 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8300) 18518 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 033128 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8400) 18518 915 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 033129 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8600) 18518 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033130 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SE. (FRIO 5020) 18519 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259757 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8989 PERF. 5028 - 5034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1643 #	1451	-0-	-192	-0-	1451	2			N	-0-					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
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									
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					97

HACHAR, D.D. WELL #: 21 RRCID -> 137367 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6049 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					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
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 23 RRCID -> 149550 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 24 RRCID -> 155910 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5948 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BMT WELL #: 7 RRCID -> 160253 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO "D" WELL #: 2 RRCID -> 160434 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 28 RRCID -> 160920 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, D.S. WELL #: 5 RRCID -> 163520 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					17

PREVOST WELL #: 7 RRCID -> 163522 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					143

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
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BMT WELL #: 9 RRCID -> 163684 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 28 RRCID -> 164723 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			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
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-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 168552 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			34

PREVOST WELL #: 6 RRCID -> 170467 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-

PREVOST WELL #: 9 RRCID -> 170710 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 172200 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 174085 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	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
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			14

CLARK-HEREFORD WELL #: 6 RRCID -> 175365 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2635	N	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
05	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT			117

CLARK-HEREFORD WELL #: 8 RRCID -> 175603 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 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
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							
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT			123

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
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									
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					63

CLARK, N. H. WELL #: 16 RRCID -> 178853 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

CAL-MEX WELL #: 3 RRCID -> 185567 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					24

HACHAR, D. D. WELL #: 37 RRCID -> 186255 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVOST WELL #: 10 RRCID -> 197538 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					22

CLARK, N. H. WELL #: 18 RRCID -> 215510 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					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
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-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK RANCH (WILCOX C) 18612 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
PREVOST WELL #: 1 U RRCID -> 059630 COMPL. DATE 06/14/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLARK-HEREFORD WELL #: 7 RRCID -> 242291 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 5090 - 5140

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COASTAL (LOWER RINCON) 19141 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 251341 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6014 - 6030

12	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									
05	DLQ G-10		546	-0-	546	1754	139	1	394	2	Y	12					133
							13	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	DLQ G-10		448	-0-	448	2185	112	1	316	2	Y	18					118
							20	9									

COASTAL (5600) 19141 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
PENA, LUIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 087748 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5663 - 5673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESQUIVEL WELL #: 1C RRCID -> 262194 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 5484 - 5511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	795					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	353	1	861	2	Y	214	175	1			157
							235	9									

COASTAL, E. (VKSBG. 6000) 19142 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
ESQUIVEL WELL #: 1T RRCID -> 262130 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 6304 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	DLQ G-10		1599	-0-	1599	6432	469	1	1105	2	Y	23					109
							25	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
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
05	DLQ G-10		172	-0-	172	905	11	2	161	9	Y	146	154	1			169

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GARCIA, ESTEBAN WELL #: B 1 RRCID -> 044798 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, ESTEBAN WELL #: 1 RRCID -> 125444 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4954 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, S. (YEGUA 2930) 19466 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 54 RRCID -> 139917 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2903 - 2909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, WEST 19469 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 62 RRCID -> 140479 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2378 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE, WEST (COLE) 19469 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: 21 RRCID -> 274841 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 2406 PERF. 1714 - 1716

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 275559 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 2397 PERF. 1642 - 1645

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

ROSA V. DE BENAVIDES, ET. AL. WELL #: 17 RRCID -> 277570 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1664 - 1668

12	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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: B 7 RRCID -> 277709 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 1686 - 1692

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

COLE, WEST (HINNANT) 19469 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 2 RRCID -> 225745 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 11598 - 11750

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
05	2170	N	2107	-0-	-63	-0-	294	1	1813	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
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
05	DLQ G-10		64	-0-	64	123	9	1	55	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COLE, WEST (WILCOX 9600) 19469 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 1 RRCID -> 167782 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9632 - 9659

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 4 RRCID -> 169184 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9002 - 9047

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COLE, WEST (WILCOX 14000) 19469 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 10 RRCID -> 247133 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14136 PERF.14510 - 14668

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
*05	3100	N	2829	-0-	-271	4036	394	1	2435	2	Y	-0-					42

COLMENA (FRIO 1200) 19730 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC 501480
DCR-STATE 258 WELL #: 5 RRCID -> 065638 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 1546 PERF. 1242 - 1248

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLMENA (FRIO 1200) //CONT.// 19730 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COMITAS (DEEP) 19914 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, LLC 501480
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
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COMITAS(8100) 19914 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, LLC 501480
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COMITAS (8450) 19914 042 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, LLC 501480
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COMITAS(8600) 19914 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, LLC 501480
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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COMITAS (8900) 19914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, LLC 501480
HAYNES WELL #: 1 U RRCID -> 053630 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 204580 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COMITAS (9600) 19914 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, LLC 501480
HAYNES WELL #: 1 L RRCID -> 053631 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

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-
05	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

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-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE ROBERTO VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 256729 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9623 - 10140

12	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-
*05	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	455	1	957	2	N	-0-					-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.) //CONT.// 19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 256730 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9486 - 9877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1271	N	576	-0-	-695	-0-	186	1	390	2	N	-0-					-0-

THE MEDUSA COMPANY 851528
VELA, ROBERTO WELL #: 1 RRCID -> 097310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8319 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-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-
05	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
12	4495	#	4231	-0-	-264	-0-	487 141	1 9	3603	3	N	128	188	1			100
01	4970	R	4970	-0-	-0-	-0-	520 254	1 9	4196	3	N	231	193	1			138
02	4436	R	4436	-0-	-0-	-0-	477 160	1 9	3799	3	N	145	190	1			93
03	4830	R	4830	-0-	-0-	-0-	519 175	1 9	4136	3	N	159	187	1			65
04	4800	#	4254	-0-	-546	-0-	473 150	1 9	3631	3	N	136	99	1			102
05	4960	#	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					102

CONCEPION, EAST (6000) 19968 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
PALACIOS, JOSE E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108908 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5992 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	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
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
05	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
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

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
05	2325	X	371	-0-	-1954	-0-	371	2			N	-0-					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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL,ROBERT WELL #: 117 RRCID -> 177385 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2978 - 2998

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 405 RRCID -> 178356 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3081 - 3085

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-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 406 RRCID -> 178361 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3259 - 3266

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONOCO DRISCOLL //CONT.// 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 409 RRCID -> 178776 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2575 - 2579

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 411 RRCID -> 180770 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3286 - 3296

12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	377 18	1 9	1241	2	Y	16	16	1			4
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	245 18	1 9	1369	2	Y	16	16	1			4
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	36 2	1 9	904	2	Y	2	4	1			2
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-
*05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 404 RRCID -> 269292 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 3992 - 4462

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-
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO) 20183 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 130 RRCID -> 125042 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2412 - 2419

12	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-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

CONTEMPO (LOBO) 20256 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 3 RRCID -> 124045 COMPL. DATE 03/20/1987 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8630 - 8905

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTEMPO (LOBO 1) 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 104 RRCID -> 144879 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7880 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	69	1	2045	2	N	13	17	1			18
							14	9									
01	2046	X	1809	-0-	-237	-0-	56	1	1705	2	N	44	52	1			10
							48	9									
02	1848	N	1747	-0-	-101	-0-	60	1	1663	2	N	22	22	1			10
							24	9									
03	2139	N	1852	-0-	-287	-0-	62	1	1753	2	N	34	20	1			24
							37	9									
04	1740	N	1708	-0-	-32	-0-	62	1	1623	2	N	21	21	1			24
							23	9									
*05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	64	1	1830	2	N	34	24	1			34
							37	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 165570 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 7975

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 234 RRCID -> 220735 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7862 - 7874

12	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	119	1	3543	2	N	13	34	1			24
							14	9									
01	3751	X	3423	-0-	-328	-0-	107	1	3266	2	N	45	59	1			10
							50	9									
02	3388	X	3021	-0-	-367	-0-	103	1	2912	2	N	5	13	1			2
							6	9									
03	3751	X	3312	-0-	-439	-0-	112	1	3182	2	N	16	7	1			11
							18	9									
04	3630	X	3060	-0-	-570	-0-	113	1	2936	2	N	10	9	1			12
							11	9									
05	3689	X	3621	-0-	-68	-0-	120	1	3465	2	N	33	12	1			33
							36	9									

CONTEMPO (LOBO 2) 20256 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 168054 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7036 - 9041

12	372	X	347	-0-	-25	-0-	11	1	335	2	N	1	3	1			2
							1	9									
01	512	X	512	-0-	-0-	-0-	16	1	492	2	N	4	5	1			1
							4	9									
02	392	X	392	-0-	-0-	-0-	13	1	376	2	N	3	3	1			1
							3	9									
03	403	X	363	-0-	-40	-0-	12	1	348	2	N	3	2	1			2
							3	9									
04	510	X	303	-0-	-207	-0-	11	1	290	2	N	2	2	1			2
							2	9									
05	527	X	396	-0-	-131	-0-	13	1	380	2	N	3	2	1			3
							3	9									

CONTEMPO (LOBO 2) //CONT.// 20256 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168058 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	44	1	1313	2	N	1	7	1			4
							1	9									
01	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	41	1	1261	2	N	4	7	1			1
							4	9									
02	1204	N	1115	-0-	-89	-0-	37	1	1063	2	N	14	9	1			6
							15	9									
03	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	41	1	1152	2	N	9	9	1			6
							10	9									
04	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	41	1	1054	2	N	2	5	1			3
							2	9									
*05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	42	1	1221	2	N	3	3	1			3
							3	9									

CONTINENTAL GULF (SPEARS 8750) 20259 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
GILLUM WELL #: 1 RRCID -> 195897 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9124 - 9147

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COPANO BAY,S.(FB-A,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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H,MIDDLE) 20452 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 9 RRCID -> 035835 COMPL. DATE 03/21/1965 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H,UPPER) 20452 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 7 RRCID -> 204685 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 7097 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1	1175	3	Y	814	755	1			60
							895	9									
05	T. A.		2504	-0-	2504	4651	67	1	1300	3	Y	1034	934	1			160
							1137	9									

COPANO BAY, S. (FB-A, J-2) 20452 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 8 L RRCID -> 058835 COMPL. DATE 05/12/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, K-2) 20452 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 113 WELL #: 10 RRCID -> 149653 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7917 - 7927

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.) 20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 94 WELL #: 3 RRCID -> 248079 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9435 - 9445

12	13330	X	11270	-0-	-2060	-0-	645	1	10388	3	Y	215	233	1			69
							237	9									
01	12307	X	11969	-0-	-338	-0-	639	1	11081	3	Y	226	211	1			84
							249	9									
02	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	618	1	9700	3	Y	188	209	1			63
							207	9									
03	11563	X	11350	-0-	-213	-0-	682	1	10449	3	Y	199	197	1			65
							219	9									
04	11190	X	10753	-0-	-437	-0-	648	1	9895	3	Y	191	208	1			48
							210	9									
05	11563	X	10699	-0-	-864	-0-	509	1	9934	3	Y	233	218	1			63
							256	9									

STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

12	930	N	804	-0-	-126	-0-	46	1	744	3	Y	13					24
							14	9									
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	41	1	713	3	Y	14	25	1			13
							15	9									
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	Y	9	9	1			13
							10	9									
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-
05	310	N	141	-0-	-169	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-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
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-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

COPANO BAY, S. (FB-G, 04) 20452 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 62 WELL #: 1 RRCID -> 277365 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9564 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	10478		7152	-0-	-3326	-0-	336	1	6554	3	Y	238	228	1			86
							262	9									

COPANO BAY, S. (FRIO TX MISS) 20452 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 81-82 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221259 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9497 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	10788		8388	-0-	-2400	-0-	404	1	7883	3	Y	92	101	1			35
							101	9									

COPANO BAY, S. (TX MISS C) 20452 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 80 WELL #: 1 RRCID -> 237417 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10095 - 10105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	10712	X	10712	-0-	-0-	-0-	511	1	9970	3	Y	210	201	1			69
							231	9									

CORPUS CHRISTI (ALLEN) 20739 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 039333 COMPL. DATE 04/26/1997 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10052 - 10098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORPUS CHRISTI (COMMONWEALTH) 20739 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HATCH, G. W., ET AL WELL #: 1 M RRCID -> 039335 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI (MAYO) 20739 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TOMAHAWK PETROLEUM 861695
WEIL WELL #: RRCID -> 103717 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 14004 PERF.11132 - 11146

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/1995

CORPUS CHRISTI, E. (D-6) 20740 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/ TR 55 / WELL #: 6L RRCID -> 196653 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7068 - 7084

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4U RRCID -> 207786 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TR 54 WELL #: 4L RRCID -> 281054 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.) 20740 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6 RRCID -> 188027 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8251 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6U RRCID -> 196661 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6204 - 6210

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

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 #	41	-0-	-19	-0-	1 1	40 2	N	-0-			-0-
05	31 #	NO RPT	-0-	-31	-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2) 20740 349 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STL 33099 /TR 54/ WELL #: 3 RRCID -> 161252 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8440 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 207787 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON) 20745 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197940 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

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
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					77

EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271219 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 12784 PERF. 9497 - 9500

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED) 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
TALBERT, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 135183 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11618 - 12574

12		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
05	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					167

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11668 - 11702

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	9687	-0-	-513	-0-	9281	2	406	9	Y	369	146	1			335
05	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					335

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					20

TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702

12	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	457	1	2273	2	N	101	119	1			149
							111	9									
01	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	451	1	2103	2	N	141	181	1			109
							155	9									
02	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	426	1	2055	2	N	193	191	1			111
							212	9									
03	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	467	1	2183	2	N	127					238
							140	9									
04	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	417	1	2109	2	N	125	184	1			179
							138	9									
*05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	485	1	2268	2	N	128	190	1			117
							141	9									

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10912 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1	1090	2	N	180	180	1			85
							198	9									
*05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1146	2	197	9	N	179	179	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8100) 20745 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973 / TR 55 WELL #: 7 RRCID -> 279342 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8270 - 8273

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8800) 20745 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 125465 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 8825 - 8831

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8900) 20745 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 250701 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8872 - 8941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (9000) 20745 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 249183 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9100 FRIO) 20745 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 206606 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF. 9061 - 9075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9800 FRIO) 20745 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 010061 COMPL. DATE 12/27/1948 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244996 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9281 - 9347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700) 20759 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 262003 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8710 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	30	-0-	-0- B	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 270724 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8978 - 8984

12	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	25720	-0-	-140 B	-0-	382	1	24977	2	Y	260	260	1			-0-
							75	4	286	9							
05	26722	X	NO RPT	-0-	-26722 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

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									
*05	9634		9634	-0-	-0-	-0-	516	1	8575	3	Y	494	709	1			146
							543	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

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-
05	1736	X	-0-	-0-	-1736 B	-0-					N	-0-					-0-

FARIAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 265182 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2710 - 2814

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CORTEZ (CORTEZ) //CONT.// 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 26 RRCID -> 275517 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 3042 - 3046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: C 5 RRCID -> 282099 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2692 - 2712

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FARIAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 234565 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1574 - 1576

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORTEZ (2530) 20837 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ENERGY 2000, INC. 251740
ROOS, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167373 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3003 PERF. 2342 - 2350

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COTTON PATCH (FRIO 5725) 20999 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 199956 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4762 - 4763

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2016 - P/A 10/20/2016

COWBOY (VKSBG 8100) 21273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 242575 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8026 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

COWBOY (VKSBG 9500) 21273 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 163760 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9589

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	740	1	1272	2	N	38					132
							42	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	13950	X	7711	-0-	-6239	-0-	113	1	7486	2	Y	102					167
							112	9									

COWBOY, W. (9100) //CONT.// 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HILL WELL #: 3 RRCID -> 243686 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 9002 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3255	X	1114	-0-	-2141	-0-	17	1	1097	2	Y	-0-					31

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 243715 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11278 PERF. 8943 - 8959

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
MESTENA WELL #: 3931 RRCID -> 112531 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10052 - 10068

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

MESTENA WELL #: 3941 RRCID -> 182916 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 10012 - 10042

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									
05	961	X	931	-0-	-30	-0-	92	1	820	3	N	17					100
							19	9									

MESTENA WELL #: 3942 RRCID -> 184153 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9956 - 9980

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									
*05	220	X	220	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	N	1	1	8			30
							1	9									

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
MESTENA WELL #: 3943 RRCID -> 186987 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10004 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3069	X	2830	-0-	-239	-0-	278	1	2469	3	Y	75	116	1			79
							83	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
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									
*05	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	159	1	1406	3	Y	45	68	1	1	8	69
							50	9									

MESTENA WELL #: 3932 RRCID -> 219893 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10034 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	837	X	539	-0-	-298	-0-	55	1	484	3	N	-0-					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
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
05	217	X	85	-0-	-132	-0-	11	1	74	2	N	-0-					44

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	310	X	116	-0-	-194	-0-	13	1	90	2	N	12					81
							13	9									

HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1426	X	1244	-0-	-182	-0-	155	1	1072	2	N	15					75
							17	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
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									
*05	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	713	1	4921	2	N	40					98
							44	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 7 RRCID -> 184529 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9940 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1116	X	623	-0-	-493	-0-	77	1	529	2	N	15					114
							17	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10134 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2480	X	1519	-0-	-961	-0-	184	1	1274	2	N	55	188	1			67
							61	9									

NUMERO SEIS WELL #: 4 RRCID -> 192474 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10030 - 10050

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
05	155	X	140	-0-	-15	-0-	18	1	122	2	N	-0-					61

SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083

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									
*05	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	213	1	1474	2	N	17					128
							19	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943

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									
*05	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	238	1	1643	2	N	93					321
							102	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTH COYOTE WELL #: 12 RRCID -> 220471 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9969 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	341	N	216	-0-	-125	-0-	26	1	177	2	N	12	195	1			31
							13	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOBO SOLO WELL #: 5 RRCID -> 214610 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9690 - 9878

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOBO SOLO WELL #: 4 RRCID -> 220416 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9664 - 9731

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MESTENA HOT WELLS WELL #: 1 RRCID -> 115035 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9628 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	226	1	253	2	N	16					166
							18	9									

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LOBO SOLO WELL #: 1 RRCID -> 167442 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9650 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTERO WELL #: 1 RRCID -> 181503 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9686 - 9716

12	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									
05	2170	N	1928	-0-	-242	-0-	239	1	1653	2	N	33					140
							36	9									

PORTERO WELL #: 2 RRCID -> 208835 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 9728

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									
05	3503	X	2323	-0-	-1180	-0-	291	1	2009	2	N	21					95
							23	9									

LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA HOT WELLS WELL #: 4 RRCID -> 222677 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9646 - 9665

12	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
*05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	438	1	490	2	N	5					81
							6	9									

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GARCIA-PEREZ WELL #: 1ST RRCID -> 188354 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 8706 - 8848

12	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										
05	1705	N	1103	-0-	-602	-0-	100	1	974	2	N	26	2	8				108
							29	9										

VAQUERO OPERATING 882776
MEW WELL #: 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562

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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-						16
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-						16
05	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

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	272	N	262	-0-	-10	-0-	262	3			Y	-0-						92
*04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-						92
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						92

GEOGHEGAN, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 186030 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8756 - 8768

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

MEW WELL #: 2 RRCID -> 200308 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 8526 - 8562

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) //CONT.// 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
MEW WELL #: 3 RRCID -> 206458 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 4720 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX) 22124 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1C RRCID -> 168266 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12734 - 12742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 6 RRCID -> 175058 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8948 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 146908 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10058 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

MARSHALL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148170 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LAUREL WELL #: 4 RRCID -> 150729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					N	1					14

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL WELL #: 5 RRCID -> 153796 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9134 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1095	-0-	-362	-0-	216	1 6 9	873	2	N	5					200
01	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	208	1 2 9	931	2	N	2					202
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	204	1	1011	2	N	-0-					202
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	224	1 1 9	965	2	N	1					203
04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	230	1 6 9	1072	2	N	5					208
*05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	230	1 3 9	1106	2	N	3					211

LAUREL WELL #: 6 RRCID -> 164267 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 16298 PERF. 9496 - 9573

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 177234 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9952 - 10014

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PURIMISA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230734 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8038 - 9530

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 4 RRCID -> 218409 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14713 PERF.13896 - 14172

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-
05	38037	X	37955	-0-	-82	-0-	37955	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 5 RRCID -> 221699 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12783 - 12798

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-
05	930	N	804	-0-	-126	-0-	804	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 #: 6 RRCID -> 223562 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14204 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 3 RRCID -> 228976 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13933 - 13977

12	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-
*05	21072	X	21072	-0-	-0-	-0-	21072	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 122 WELL #: 1 RRCID -> 234882 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14728 - 14952

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-
05	6603	X	4703	-0-	-1900	-0-	4703	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 8 RRCID -> 234937 COMPL. DATE 02/16/2017 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13960 - 14110

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-
*05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 7 RRCID -> 241038 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13236 - 13250

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 9 RRCID -> 243683 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 14330 PERF.12384 - 12404

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 10 RRCID -> 247285 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14122 - 14226

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-
05	20119	X	18975	-0-	-1144	-0-	18975	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 #: 12 RRCID -> 247672 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 15610 PERF.14132 - 14404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	8375	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, P. WELL #: 1 C RRCID -> 158349 COMPL. DATE 03/10/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF. 8688 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, A. WELL #: 2 RRCID -> 164674 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 16766 PERF. 8610 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	279	X	240	-0-	-39	-0-	41	1	199	2	N	-0-					-0-

A. G. LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166564 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8652 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	370	1	1782	2	N	4					143
							4	9									

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 1 RRCID -> 167438 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8752 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 168454 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8680 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	591	1	2843	2	N	27					195
							30	9									

LAUREL, ALONZO Z. LTD WELL #: 1 RRCID -> 170798 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 15656 PERF. 8644 - 8672

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272558 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8371 - 8386

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSARIO CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 282162 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8324 - 8350

03	1360	X	132	-0-	-1228	-0-	11	1	46	2	N	68					68
							75	9									
04	2040	X	4	-0-	-2036	-0-	1	1	3	2	N	-0-					68
05	2108	X	105	-0-	-2003	-0-	18	1	87	2	N	-0-					68

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL "A" WELL #: 3 RRCID -> 150887 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8579 - 8596

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN ES WELL #: 2 RRCID -> 168716 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8691 - 8712

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 166972 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8598 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VAN ES WELL #: 1 RRCID -> 168025 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8700 - 8728

12	3813	X	2794	-0-	-1019	-0-	196	1	2418	2	N	164	176	1			59
							180	9									
01	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	336	1	3716	2	N	135					194
							149	9									
02	3276	X	2742	-0-	-534	-0-	212	1	2373	2	N	143	172	1			165
							157	9									
03	3627	X	1957	-0-	-1670	-0-	166	1	1713	2	N	71	171	1	1	8	64
							78	9									
04	4080	X	3169	-0-	-911	-0-	240	1	2798	2	N	119	2	8			181
							131	9									
05	4216	X	3260	-0-	-956	-0-	295	1	2886	2	N	72	176	1			77
							79	9									

LAUREL, ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 174908 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8701 - 8722

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									
05	4495	X	3518	-0-	-977	-0-	325	1	3173	2	N	18	157	1			86
							20	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

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
*05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	244	1	1174	2	N	-0-					2

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF. 14417 - 14947

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR, WEST (MIRANDO) 22134 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
RIDGELINE ENERGY INC. 711116
CUELLAR, F WELL #: 1 RRCID -> 249773 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 1213 PERF. 953 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 2 RRCID -> 257556 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 1182 PERF. 1078 - 1090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 257557 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 1187 PERF. 1078 - 1090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR 246 WELL #: 5 RRCID -> 281196 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1106 - 1130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D C R-79 (WILCOX) 22548 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 80 WELL #: 9 RRCID -> 079140 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D C R 79, SOUTH (WILCOX B) 22562 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC 501480
DCR 262 WELL #: 1 RRCID -> 141879 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7286 - 7326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	10881 #	7200	-0-	-3681	-0-	637	1	6563	2	N	-0-					-0-

DAN A. HUGHES (7TH HINNANT, SW.) 22920 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 145011 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 13763

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAN A. HUGHES, W. (7TH HINNANT) 22921 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 1 RRCID -> 142922 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12017 - 12182

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 8 RRCID -> 241935 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12196 - 12207

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE) 23207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
LA JOYA WELL #: 2 RRCID -> 257993 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 3851 - 3884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	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
05	341	N	29	-0-	-312	-0-	8	1	21	2	Y	-0-					49

DASKAM, SOUTH (RINCON) 23209 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 230064 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5722 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					88

DASKAM, SOUTH (YTURRIA) 23209 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 7 RRCID -> 244992 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5194 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE) 23209 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
BUTLER WELL #: 2 RRCID -> 235205 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7390 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	175	1	505	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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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									
05	465	N	388	-0-	-77	-0-	106	1	280	2	Y	2					82
							2	9									

YTURRIA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 258891 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	278	1	944	2	Y	4					238
							4	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	177	1			101

STEEN, BETTY WELL #: 4 RRCID -> 235230 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5032 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS (HINNANT 1ST) 23379 121 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BMT AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 276016 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8073 - 8083

12	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									
*05	32483		32483	-0-	-0-	-0-	1868	1	30349	2	N	242	177	1			189
							266	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 257963 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784

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
05	2542	X	2001	-0-	-541	-0-	2001	2			Y	-0-					46

PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

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
05	5332	X	4662	-0-	-670	-0-	4662	2			Y	-0-					92

GARCIA 608 WELL #: 3 RRCID -> 270039 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
MCGRATH, JOHN J. WELL #: 1 RRCID -> 048169 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (THIES) 23389 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, LLC 501480
KILLAM MINERAL FEE 16 WELL #: 3 RRCID -> 104166 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8421 - 8427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, S (2ND HINNANT) 23389 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS WELL #: 4010 RRCID -> 268858 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8525 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	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 44 9		4506	2	N	40					127
04	4545	X	4545	-0-	-0-	B	-0-	540 1 3 9		4002	2	N	3					130
05	5890	X	4304	-0-	-1586	B	-0-	540 1 11 9		3753	2	N	10					140

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI ESTATE WELL #: A 1 RRCID -> 048014 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
THOMASMA, RAY J. WELL #: 5 RRCID -> 065943 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON GAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 256824 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 8336 - 8360

12	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
05	15376	X	13942	-0-	-1434	-0-	13942	2			Y	-0-					43

DAVIS, S. (2550) 23389 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, LLC 501480
THOMASMA, RAY J. WELL #: 3 RRCID -> 245693 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 3807 PERF. 2590 - 2690

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, 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

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
05	4743	X	3323	-0-	-1420	-0-	3315	2	8	9	Y	7	31	1			26

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
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
05	9827	X	125	-0-	-9702	-0-	125	2			Y	-0-	92	1			48

LENORE WELL #: 6 RRCID -> 270210 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5546 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	8192	X	4403	-0-	-3789	-0-	4392	2	11	9	Y	10	42	1			33

LENORE WELL #: 3 RRCID -> 270499 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3100	N	12300	-0-	9200	16702	12269	2	31	9	Y	28	24	1			33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2015 - PLUGGED 07/22/15

DE 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 7 RRCID -> 182065 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3728 - 3801

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEJAY (6TH QUEEN CITY) 24012 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
WELDER WELL #: 1 RRCID -> 085795 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6023 - 6035

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

WELDER, JAMES F. HEIRS "D" WELL #: 2 RRCID -> 099289 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6060 - 6066

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195

DEJAY (STRAY SAND) 24012 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
WELDER WELL #: 2 RRCID -> 100415 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6002 - 6006

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

DEJAY (QUEEN CITY, UP.) 24014 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
ORTIZ WELL #: 1 RRCID -> 267202 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5681 - 5762

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

DEJAY, NORTH (SLICK) 24019 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 212 WELL #: 1 RRCID -> 149648 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8161 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					52

DEL MAR (LOBO CONS.) 24139 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
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
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
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-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	26040	X	23583	-0-	-2457	-0-	23550	2	33	9	Y	30	4	1			104

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

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-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 4 RRCID -> 208223 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070

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	600	-0-	600	B	-4056	600	2			Y	-0-					29
05	14B2 EXT	621	-0-	621	B	-3435	621	2			Y	-0-					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

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									
*05	18866	X	18866	-0-	-0-	-0-	1824	1	12241	2	N	-0-					-0-
							4801	4									

MOBIL FEE WELL #: 1 RRCID -> 137913 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366

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									
05	3007	X	2704	-0-	-303	-0-	261	1	1755	2	Y	-0-					-0-
							688	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
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									
05	4123	X	2791	-0-	-1332	-0-	270	1	1811	2	Y	-0-					-0-
							710	4									

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
MOBIL FEE WELL #: 2 RRCID -> 148343 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEON MANAGEMENT, LLC 842983
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 153612 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10189 - 12478

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

CUELLAR (NCT II) WELL #: 2 RRCID -> 156515 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10182 - 10566

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
*05	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	339	1	3875	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: E 3 RRCID -> 265738 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326

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
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	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
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DINN, DEEP (WILCOX 12,900) 24905 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRIUM, LTD. 871159
GONZALEZ WEST WELL #: 2 RRCID -> 211542 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 13468 PERF.11902 - 11916

12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DINN, DEEP (WILCOX 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

12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900) 24905 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HAMILTON, BUCK WELL #: 5R RRCID -> 188142 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 15389 PERF.14381 - 15088

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05 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

12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222391 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
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-
*05	17259	X	17259	-0-	-0-	-0-	1388	1	15871	2	Y	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 8 RRCID -> 193706 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 196591 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13030 - 13042

12	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
*05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	103	1	1181	2	Y	-0-					3

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 198140 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302

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-
*05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	40	1	461	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 9 RRCID -> 202376 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 10 RRCID -> 205628 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 11 RRCID -> 209711 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12910 - 13463

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-
*05	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	336	1	3837	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
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-
05	155	X	1	-0-	-154	-0-	1	2			N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 14 RRCID -> 217340 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	22615	X	22615	-0-	-0-	-0-	1819	1	20796	2	N	-0-					3

HAMILTON, BUCK WELL #: 7 RRCID -> 243322 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	649	1	7421	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 246005 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					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
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
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					3

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DIX RANCH C WELL #: 100A RRCID -> 105941 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6988 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
05	T. A.		1389	-0-	1389	3422	116	1	1273	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
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-
*05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	94	1	1039	3	Y	-0-			-0-

DIX RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 142460 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7058 - 7698

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

DIX RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 142691 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7233 - 7326

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

DIX RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 146292 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7372 - 7455

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-
*05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	96	1	1053	3	Y	-0-			-0-

DIX RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 146478 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6895 - 6912

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

DIX RANCH D WELL #: 4 RRCID -> 147432 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6945 - 6984

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

DIX RANCH A-1765 WELL #: 1 RRCID -> 157756 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7749 - 8366

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-
05	5828	X	2043	-0-	-3785	-0-	170	1	1873	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
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-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 2 RRCID -> 162538 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 7488 - 8138

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-
*05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	55	1	610	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D 99 WELL #: 7 RRCID -> 173918 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	1	3	212	9	Y	193	82	1			111

DIX RANCH C 100 WELL #: 4 RRCID -> 175366 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6802 - 7043

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-
*05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	119	1	1316	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A524 WELL #: 1 RRCID -> 176922 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6846 - 6929

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-
*05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D 523 WELL #: 6 RRCID -> 183450 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH C 899 WELL #: 1 RRCID -> 186222 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6739 - 6958

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-
05	2015	N	1857	-0-	-158	-0-	154	1	1703	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
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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	47	1			-0-

DIX RANCH C 101 WELL #: 3 RRCID -> 189982 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 6853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	72	1	798	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A 1763 WELL #: 12 RRCID -> 192420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	44	1	485	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-535 WELL #: 1 RRCID -> 194221 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	134	1	1474	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
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-
05	899	N	764	-0-	-135	-0-	64	1	700	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 13 RRCID -> 199516 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	155	N	54	-0-	-101	-0-	4	1	38	3	N	11	63	1			84
							12	9									

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DIX RANCH A-1746 WELL #: 14 RRCID -> 199518 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH 1761 WELL #: 7 RRCID -> 206930 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	372	N	193	-0-	-179	-0-	16	1	177	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 242325 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 6443 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	106	1	1172	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 100 WELL #: 5 RRCID -> 250188 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6835 - 6865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 252089 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6474 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 254040 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6435 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	186	N	35	-0-	-151	-0-	3	1	32	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
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-
05	837	N	730	-0-	-107	-0-	61	1	669	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 150 RRCID -> 163683 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7592 - 8594

12	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									
*05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	33	1	768	2	N	-0-	10	1			1

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

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-
*05	5053	X	4665	-0-	-388	-0-	580	1	4002	2	Y	75	62	1			13
							83	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD. WELL #: 28 RRCID -> 264096 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 9426 PERF. 5266 - 5344

12	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									
05	7533	X	6535	-0-	-998	-0-	27	1	6506	2	Y	2					9
							2	9									

DODIER (WILCOX "C") 25100 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO., LTD WELL #: 23 RRCID -> 266548 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 6228 - 6509

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8200) 25235 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J.C. III WELL #: 5 RRCID -> 132625 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 7137 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 153865 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8220 - 8244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8400) 25235 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. III WELL #: 2 RRCID -> 091945 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8796 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 9200) 25235 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J.C. III WELL #: 1 RRCID -> 085280 COMPL. DATE 05/18/1979 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8881 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 091255 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9097 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 138459 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8616 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	X	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
05	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					86

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 C RRCID -> 149686 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8632 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	31	1	613	2	N	-0-					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
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
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	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
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-
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	41	1	423	2	Y	-0-					50

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	26	1	275	2	Y	-0-					21

MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	434	X	328	-0-	-106	-0-	16	1	311	2	N	1					1
							1	9									

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. 111 TR WELL #: 7 RRCID -> 166775 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 9087 - 9119

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, J. C. III WELL #: 15 RRCID -> 163533 COMPL. DATE 06/15/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8622 - 8674

12	496	X	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									
05	372	X	86	-0-	-286	-0-	4	1	82	2	N	-0-					80

DONNA (LOWER SINGER) 25307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
JANCIK WELL #: 9 RRCID -> 228859 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6510 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 098902 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269

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
05	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT						25

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010123 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154576 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326

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-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366

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									
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					27

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236945 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5255 - 5275

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243394 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5288 - 5387

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (FRIO 5500) 25318 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206625 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5388 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DONNA (HARRELL) 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LAMMERS, MAYMIE, GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010140 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157398 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5369 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203837 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 5585 - 5599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	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									
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					6

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
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-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SORENSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213782 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 5554 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218300 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5477 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242572 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244490 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432

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-
05	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258794 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5399 - 5406

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DONNA (JANCIK) 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 178624 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6456 - 6466

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 010148 COMPL. DATE 05/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (JANCIK) //CONT.// 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187917 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7202 - 7218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258545 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6400 - 6408

12	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-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT				-0-

DONNA (KNAPP) 25318 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212865 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7956

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (MARKS) 25318 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 161981 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8957 - 9192

12	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								
05	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT				130

MORIN, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239720 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8980 - 8994

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2017 - 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 144506 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 6508 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 098903 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6450 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010161 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JANCIK WELL #: 7 RRCID -> 166963 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 5992 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243390 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (RICE 6) 25318 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J.J. WELL #: 9 RRCID -> 173890 COMPL. DATE 03/28/1993 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 6196 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
NADCE RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 191891 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017 - P/A 03/03/2017

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 010167 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5322 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261122 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DONNA (SWALLOW) 25318 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212387 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5948 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (SWEENEY, LOWER) 25318 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202743 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5944 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (5290) 25318 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY WELL #: 8 RRCID -> 144949 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 5304 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230631 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 6594 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 251342 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5944 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

DONNA (6850) 25318 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 209001 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6176 - 6211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (6940) 25318 950 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 204754 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6991 - 6997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DONNA (7100) 25318 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ROBINETTE, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 149007 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7084 - 7091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SORENSON SHALLOW GU A WELL #: 6 RRCID -> 221566 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 6651 - 6665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (7600) 25318 958 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
THE MEDUSA COMPANY 851528
ROBINETTE, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 191148 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7656 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2016 - P/A 09/02/2016

WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 174899 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8518 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (9200) 25318 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261860 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9232 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					34

DOS HERMANOS (2750 WILCOX) 25564 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 31 RRCID -> 190820 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2500 - 2506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX) 25567 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 1WI RRCID -> 273622 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3324 - 3398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUBLE A (8700) 25644 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258452 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8700 - 8758

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

DOUGHTY (FRIO 7060) 25849 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
JUBILEE RESOURCES, LTD. 448086
LONDON, D. E. WELL #: 3 RRCID -> 110944 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4550 - 4620

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
WALTON, W. W. WELL #: RRCID -> 261019 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 6926 - 6930

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			207
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			207
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			207
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			207
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			207
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2013

DOUGHTY (FRIO 8156) 25849 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOUGHTY WELL #: 2 RRCID -> 109770 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7751 - 7753

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGHTY (FRIO 10248) 25849 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 127255 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10242 - 10250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGHTY (7450 SD) 25849 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
DOUGHTY WELL #: 4D RRCID -> 107104 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1922 - 2155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGHTY, 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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DRACO (QUEEN CITY 6700) 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
ESCOBAR, E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 096786 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6665 - 6696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	DLQ G-10	823	-0-	823	3284	237	1	586	2	Y	-0-					-0-

ESCOBAR, RODOLFO NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 143024 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6646 - 6812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	899 N	822	-0-	-77	-0-	237	1	585	2	N	-0-					105

DRACO (QUEEN CITY 6700) //CONT.// 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
E. ESCOBAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 156829 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6700 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					145

E. ESCOBAR GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 198852 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6622 - 6785

12	1054	X	1034	-0-	-20	-0-	302 3	1 9	729	2	N	3					180
01	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	309 6	1 9	778	2	N	5					185
02	980	X	969	-0-	-11	-0-	265 8	1 9	696	2	N	7					192
03	1085	X	1047	-0-	-38	-0-	288 2	1 9	757	2	N	2					194
04	1050	X	978	-0-	-72	-0-	284 1	1 9	693	2	N	1					195
05	1085	X	1049	-0-	-36	-0-	301 6	1 9	742	2	N	5					200

DRACO (6200 QUEEN CITY) 26021 867 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 165078 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6223 - 6273

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUNN (4900) 26663 710 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
KNOLLE INVESTMENTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267939 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4846 - 4872

12	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
05	31	#	-0-	-0-	-31	B	-20771	108	1			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

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2014 - P/A 04/25/14

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID) //CONT.// 26678 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236279 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10276 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

DUNN-PEACH WELL #: 7C RRCID -> 244571 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10454 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-MCCAMPBELL (MARG TEX 35) 26678 071 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-PEACH WELL #: 7T RRCID -> 244572 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.11579 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-MCCAMPBELL (8425) 26678 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
MCCAMPBELL, DUNN WELL #: 11A RRCID -> 241554 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9503 PERF.10590 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

DUNN-MCCAMPBELL (8360 CIB HAZ) 26678 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
ST TRACT 938 LAPLAYA WELL #: 1ST RRCID -> 212930 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 8636 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

DYE (NAVARRO) 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE, JAMES D. WELL #: 2 RRCID -> 066065 COMPL. DATE 04/11/1976 TOTAL DEPTH 9507 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DYE (NAVARRO) //CONT.// 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 6 T RRCID -> 117461 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10881	X	10368	-0-	-513	-0-	511	1	7453	2	N	-0-					-0-
							2404	3									
01	10633	X	10121	-0-	-512	-0-	462	1	7381	2	N	-0-					-0-
							2278	3									
02	9660	X	8371	-0-	-1289	-0-	392	1	6092	2	N	-0-					-0-
							1887	3									
03	10695	X	9886	-0-	-809	-0-	480	1	7155	2	N	-0-					-0-
							2251	3									
04	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	482	1	6818	2	N	-0-					-0-
							2217	3									
05	9796	X	9552	-0-	-244	-0-	459	1	6568	2	N	-0-					-0-
							2525	3									

VIDAURRI, R. WELL #: 13-L RRCID -> 126436 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352

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
*05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	681	2	262	3	Y	-0-					1

HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYE (WILCOX 8200) 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 067539 COMPL. DATE 08/08/1976 TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A

12	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-
*05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	426	2	165	3	Y	-0-					-0-

DYE, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 068973 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 2 RRCID -> 070632 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

12	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-
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	317	2	122	3	N	-0-					-0-

DYE (WILCOX 8200) //CONT.// 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 101855 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4836	X	4721	-0-	-115	-0-	3409	2	1312	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
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									
05	7905	X	7648	-0-	-257	-0-	368	1	5259	2	N	-0-					-0-
							2021	3									

DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 175362 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4402	X	4205	-0-	-197	-0-	202	1	2891	2	N	-0-					-0-
							1112	3									

DYE, WEST (WILCOX 7800) 26825 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 087292 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 172488 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7881 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	5332	2	2052	3	N	-0-					-0-

EDR (COLE) 26938 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BAHR, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 158007 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4288 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
BAHR, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 161419 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4264 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE HILL (FRIO 800) 27080 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 48 RRCID -> 010180 COMPL. DATE 08/13/1951 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	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-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 57 RRCID -> 073791 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 1493 PERF. 790 - 816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

EAST (JACKSON 3100) 27260 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, T. T. "A" WELL #: 1A RRCID -> 185408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3661 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST (SEGMENT EAST) 27260 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, T. T. "A" WELL #: 2A RRCID -> 185103 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4686 - 4713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	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
05	1581	N	1302	-0-	-279	-0-	1269	3	33	9	Y	30	37	1			22

EAST (SEGMENT EAST) //CONT.// 27260 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, T. T. "A" WELL #: 4-A RRCID -> 189158 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4680 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3901	3	39	9	Y	35	43	1			32

EAST, T.T."A" WELL #: 6A RRCID -> 226711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4692 - 4696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	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
*05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3285	3	88	9	N	80	99	1			63

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST 76 (WILCOX) 27310 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WIEDERKEHR, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 103356 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 7507 - 7518

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

EAST 76 (WILCOX 9300) 27310 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR WELL #: 1 RRCID -> 143280 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	523	1	1359	2	Y	46	165	1			98
							51	9									

EAST 76 (WILCOX 9300) //CONT.// 27310 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WIEDERKEHR WELL #: 3 RRCID -> 151045 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	4	1			2

HAHL-HESTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155189 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	868	N	549	-0-	-319	-0-	152	1	395	2	Y	2	3	1			2
							2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG (UPPER MARKS "C") 27608 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175355 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11128 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	25079	X	23967	-0-	-1112	-0-	1264	1	22552	3	Y	137	112	1			64
							151	9									

EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186952 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11065 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG (6,700) 27608 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MO-VAC SERVICE CO., INC. 591950
MO-VAC ANDREWS SWD WELL #: 3 RRCID -> 116244 COMPL. DATE 02/23/1985 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG (9,000) 27608 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 5C RRCID -> 209339 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 11992 PERF. 9432 - 11924

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-

EDINBURG (9,950) 27608 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261880 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 9782 - 9812

12	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										
05	4247		4003	-0-	-244	-0-	259	1	3737	3	Y	6	5	1				3
							7	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG (10,760) 27608 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215992 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	144	1	1513	3	Y	28	22	1	13
							31	9							

EDINBURG UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277201 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10750 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	13145	X	13145	-0-	-0-	-0-	728	1	12249	3	Y	153	126	1	72
							168	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	EOM BALANCE
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							
*05	5044	R	5044	-0-	-0-	-0-	317	1	4696	3	Y	28	23	1	13
							31	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	EOM BALANCE
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							
*05	18749		18749	-0-	-0-	-0-	1028	1	17627	3	Y	85	69	1	41
							94	9							

EDINBURG, E. (10500) 27609 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
PEDRAZA ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 193267 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10103 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3193	#	1697	-0-	-1496	-0-	1675	2	22	9	N	20					127

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

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAM E. BEANE GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 184858 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14504 - 14380

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 201157 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14382 - 14484

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

W.E. BEANE GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 201877 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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 #: 4 RRCID -> 202153 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 203506 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14157 - 14322

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
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

I. E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 224843 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14018 - 14699

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

BEANE, W.E. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227840 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14562 - 14691

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
EDINBURG ST GAS UNIT RE WELL #: 1 RRCID -> 214601 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 14631 PERF.13032 - 13511

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
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	181	2	8	9	N	7					160

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

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

EDINBURG, S. (MARKS 11100) //CONT.// 27612 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197653 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11170 - 11574

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-
*05	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	527	1	8675	3	Y	-0-					-0-

EDROY (VICKSBURG 5900) 27720 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
MCGLOIN WELL #: 1 RRCID -> 159847 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5948 - 5950

12	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
05	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

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-
05	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

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-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL AZUL (H-42) 27895 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 D RRCID -> 081548 COMPL. DATE 09/24/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6945 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	#	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
05	5394	#	763	-0-	-4631	-0-	40 17	1 9	706	3	Y	15	26	1			13

EL CABALLERO (LOBO) 27915 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMSON, S. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 112286 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6790 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	5952	X	5405	-0-	-547	-0-	392	1	5013	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
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
*05	558	N	544	-0-	-14	-0-	39	1	505	3	Y	-0-	17	6			14

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

EL COYOTE (VICKSBURG D) 27958 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
BARBARA LIPS "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 159298 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12442 PERF.10325 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 9 RRCID -> 149442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10832

12	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											
05	15748	X	5674	-0-	-10074	-0-	197	1	5383	2	Y	85	88	1					29
							94	9											

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 12 RRCID -> 156679 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11192 - 11212

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											
05	12338	X	5026	-0-	-7312	-0-	170	1	4654	2	Y	184	186	1					62
							202	9											

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2	EXT	424	-0-	424	424	15	1	409	2	Y	-0-							-0-

EL DRAGON (COOK MTN) 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
CEPRES WELL #: 2 RRCID -> 180750 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1302	X	819	-0-	-483	-0-	89	1	730	2	N	-0-					67

PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606

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-
05	248	N	18	-0-	-230	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-

EL EBANITO (LWR VICKSBURG CONS) 27962 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MULHOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 275547 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7280 - 7308

12	3534	X	2256	-0-	-1278	-0-	2255	2	1	9	N	1					134
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	842	-0-	-1738	-0-	839	2	3	9	N	3					147
05	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					147

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL EBANITO (U-3) 27962 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 68 RRCID -> 084461 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4808 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GATO (LOBO) 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 1 RRCID -> 089678 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8417 - 8493

12	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-
*05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	67	1	1918	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 4 RRCID -> 095605 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348

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-
05	2077	N	1030	-0-	-1047	-0-	35	1	995	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 3 RRCID -> 098908 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630

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-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 099350 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246

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	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	215	1	4823	3	Y	16	11	1			16
							18	9									
*03	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	246	1	5030	3	Y	-0-					16
*04	5490	X	4935	-0-	-555	-0-	193	1	4742	3	Y	-0-					16
05	5673	X	4402	-0-	-1271	-0-	148	1	4245	3	Y	8					24
							9	9									

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 6 RRCID -> 099356 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2356	N	1759	-0-	-597	-0-	59	1	1692	3	Y	7					13
							8	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	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	15	1			15
							33	9									
*05	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	279	1	8007	3	Y	27	33	1			9
							30	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	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-
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 19 RRCID -> 130011 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 20 RRCID -> 131207 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
05	DLQ G-10		707	-0-	707	1501	24	1	683	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
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	#	1191	-0-	-638	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
04	1770	#	959	-0-	-811	-0-	959	2			N	-0-					-0-
05	1829	#	NO RPT	-0-	-1829	-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
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GRULLO, E. (FREDERICK SD.) 27965 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
DE GARCIA, SARA G. WELL #: 1 RRCID -> 095508 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 20574 PERF.10019 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL INFERNILLO (I-10) 27982 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 601 RRCID -> 272561 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8043 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	#	-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-
05	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
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
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	161	2	10	9	N	9					112

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
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
*05	1231	R	1231	-0-	-0-	-0-	70	1	1161	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
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
05	868	#	479	-0-	-389	-0-	27	1	452	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
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
*05	1976	R	1976	-0-	-0-	-0-	111	1	1865	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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

HOME PETROLEUM CORP. 396852
ALONZO BENAVIDES "E" WELL #: 2 RRCID -> 138527 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5081 - 5093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	465	#	460	-0-	-5	-0-	438	2	22	9	N	20					48

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
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
*05	389	R	389	-0-	-0-	-0-	364	2	25	9	N	23	63	1			31

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
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
05	620	#	202	-0-	-418	-0-	201	2	1	9	N	1					32

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
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
05	341	#	267	-0-	-74	-0-	252	2	15	9	N	14					109

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
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
05	310	#	273	-0-	-37	-0-	261	2	12	9	N	11					53

EL ORO (Y-7) 28086 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
C.B. PRODUCTION 119905
GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 137010 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8573 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G., JR. -F- WELL #: 1 RRCID -> 010215 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 6068 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL 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
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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	128	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	240	N	186	-0-	-54	-0-	25	1	145	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR., "J" WELL #: 15 RRCID -> 091486 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 14172 PERF.12985 - 13732

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KENEDY,J.G. JR. "J" WELL #: 17 RRCID -> 170624 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816

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	9920	X	9613	-0-	-307	-0-	153	1	9330	3	Y	118	116	1			12
							130	9									
04	9600	X	8963	-0-	-637	-0-	47	1	8869	3	Y	43	50	1			5
							47	9									
05	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					5

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550

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	15881	X	15881	-0-	-0-	-0-	499	1	15149	3	Y	212	213	1			22
							233	9									
04	15750	X	12142	-0-	-3608	-0-	434	1	11532	3	Y	160	164	1			19
							176	9									
05	16275	X	NO RPT	-0-	-16275	-0-					Y	NO RPT					19

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
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	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	362	1	11031	3	Y	57	56	1			6
							63	9									
04	10950	X	10641	-0-	-309	-0-	384	1	10200	3	Y	52	52	1			5
							57	9									
05	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					5

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 21 RRCID -> 178410 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	11935	X	11861	-0-	-74	-0-	373	1	11331	3	Y	143	142	1			14
							157	9									
04	12600	X	12581	-0-	-19	-0-	449	1	11967	3	Y	150	148	1			16
							165	9									
05	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT					16

KENEDY, JOHN G. JR."J" WELL #: 20 RRCID -> 179430 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	10562	-0-	-1063	-0-	168	1	10305	3	Y	81	79	1			9
							89	9									
04	9600	X	8257	-0-	-1343	-0-	42	1	8105	3	Y	100	98	1			11
							110	9									
05	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					11

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756

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	10326	-0-	-524	-0-	316	1	9631	3	Y	343	339	1			34
							2	4	377	9							
04	10350	X	9297	-0-	-1053	-0-	323	1	8636	3	Y	306	307	1			35
							1	4	337	9							
05	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					35

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 25 RRCID -> 185238 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 17825 PERF.13652 - 17601

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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	16	1	495	3	Y	34	33	1			4
							37	9									
04	600	N	511	-0-	-89	-0-	17	1	460	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 26 RRCID -> 186028 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13683 - 14545

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524

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	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	195	1	5930	3	Y	69	68	1			7
							76	9									
04	6000	X	5446	-0-	-554	-0-	195	1	5186	3	Y	59	60	1			6
							65	9									
05	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					6

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	6325	-0-	-1704	-0-	101	1	6162	3	Y	56	56	1			5
							62	9									
04	7530	X	6145	-0-	-1385	-0-	31	1	6055	3	Y	54	54	1			6
							59	9									
05	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					6

KENEDY, JOHN G. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 188197 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16680 - 16781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	44	1	1322	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
04	2520	X	948	-0-	-1572	-0-	34	1	905	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					1

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 29 RRCID -> 189019 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 14730 PERF.13736 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	202	1	6153	3	Y	56	56	1			6
							62	9									
04	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	304	1	8127	3	Y	47	47	1			5
							52	9									
05	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					5

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2914	X	2856	-0-	-58	-0-	87	1	2615	3	Y	140	138	1			14
							154	9									
04	2670	X	2466	-0-	-204	-0-	85	1	2249	3	Y	120	121	1			13
							132	9									
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					13

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
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	17732	X	17380	-0-	-352	-0-	277	1	16942	3	Y	146	145	1			14
							161	9									
04	20250	X	16509	-0-	-3741	-0-	84	1	16274	3	Y	137	137	1			15
							151	9									
05	20925	X	NO RPT	-0-	-20925	-0-					Y	NO RPT					15

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 33 RRCID -> 193832 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13670 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	33	1	1016	3	Y	109	109	1			10
							120	9									
04	1290	N	1037	-0-	-253	-0-	34	1	897	3	Y	96	97	1			10
							106	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 32 RRCID -> 194518 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14090 PERF.13195 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2570	-0-	-530	690	78	1	2347	3	Y	132	140	1			14
							145	9									
*04	2483	N	1793	-0-	-690	-0-	63	1	1678	3	Y	47	55	1			6
							52	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

KENEDY, JOHN G, JR. " J " WELL #: 35 RRCID -> 195878 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	3416	-0-	-428	-0-	109	1	3307	3	Y	-0-					-0-
04	5190	X	1688	-0-	-3502	-0-	60	1	1628	3	Y	-0-					-0-
05	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
RISKEN, CARL F. WELL #: 5 RRCID -> 197496 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 14602 PERF.13958 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	10130	-0-	-2053	-0-	319	1	9673	3	Y	125	130	1			13
							138	9									
04	16980	X	16863	-0-	-117	-0-	601	1	16036	3	Y	205	197	1			22
							226	9									
05	17546	X	NO RPT	-0-	-17546	-0-					Y	NO RPT					22

JOHN G. KENEDY, JR. "E" WELL #: 57 RRCID -> 198150 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13180 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	207	1	1565	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							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

RISKEN, CARL F. WELL #: 6 RRCID -> 198408 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 17306 PERF.16338 - 17088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	10467	-0-	-941	-0-	166	1	10147	3	Y	140	139	1			14
							154	9									
04	10770	X	9757	-0-	-1013	-0-	49	1	9566	3	Y	129	129	1			15
							142	9									
05	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					15

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 36 RRCID -> 201076 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16718 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	79	1	4820	3	Y	78	76	1			9
							86	9									
04	5130	X	4656	-0-	-474	-0-	24	1	4553	3	Y	72	72	1			9
							79	9									
05	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					9

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 37 RRCID -> 201142 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13256 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	5642	X	5535	-0-	-107	-0-	172	1	5200	3	Y	148	146	1			15
							163	9									
04	5550	X	5329	-0-	-221	-0-	187	1	4987	3	Y	141	141	1			15
							155	9									
05	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					15

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 38 RRCID -> 203524 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 18250 PERF.16779 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 39 RRCID -> 205444 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 17184 PERF.16444 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 34 RRCID -> 209783 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4033	-0-	-152	-0-	124	1	3749	3	Y	145	143	1			15
							160	9									
04	4050	X	3873	-0-	-177	-0-	134	1	3587	3	Y	138	138	1			16
							152	9									
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					16

KENEDY, JR., JOHN G. "J" WELL #: 42 RRCID -> 212634 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13848 PERF.13788 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	806	N	806	-0-	-0-	-0-	24	1	737	3	Y	41	42	1			5
							45	9									
04	1500	N	1348	-0-	-152	-0-	46	1	1227	3	Y	68	65	1			8
							75	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 41 RRCID -> 213100 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 18120 PERF.15451 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	879					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 43 RRCID -> 221188 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4819	-0-	1719	4749	151	1	4611	3	Y	52	53	1			4
							57	9									
*04	7690	X	2941	-0-	-4749	-0-	104	1	2802	3	Y	32	33	1			4
							35	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 59 RRCID -> 223870 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11754 - 11796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4137	-0-	-1288	-0-	61	1	3542	3	Y	485	494	1			51
							534	9									
04	4500	X	4478	-0-	-22	-0-	20	1	3884	3	Y	522	517	1			58
							574	9									
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					58

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 44 RRCID -> 223917 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16770 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, J.G. JR. "E" WELL #: 58 RRCID -> 224324 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11568 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 46 RRCID -> 228407 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 18189 PERF.16874 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	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. "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
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	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	65	1	3884	3	Y	431	412	1			43
							474	9									
04	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	14	1	2628	3	Y	286	296	1			33
							315	9									
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					33

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
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	33416	-0-	-126	-0-	525	1	31947	3	Y	858	844	1			85
							944	9									
04	31172	X	31172	-0-	-0-	-0-	157	1	30272	3	Y	675	672	1			72
							743	9									
05	30535	X	NO RPT	-0-	-30535	-0-					Y	NO RPT					72

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	56	1	1715	3	Y	23	22	1			2
							25	9									
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	72	1	1912	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

KENEDY, JOHN G. JR., "E" WELL #: 60 RRCID -> 247495 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7600 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	12202	-0-	-1686	-0-	193	1	11722	3	Y	261	258	1			26
							287	9									
04	12660	X	11282	-0-	-1378	-0-	57	1	10962	3	Y	239	239	1			27
							263	9									
05	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					Y	NO RPT					27

EL PAVO (VICKSBURG 8250) 28127 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 241047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 8178 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	45	1	2968	2	N	5					127
							6	9									

MULHOLLAND, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 242919 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8128 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO (1100) 28143 460 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 5 RRCID -> 092633 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 1530 PERF. 1149 - 1152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO (1500) 28143 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 3 C RRCID -> 031918 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO (1800) 28143 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 3 T RRCID -> 010230 COMPL. DATE 08/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO, N. (OHERN, UP.) 28145 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SALINAS, NICOLAS G. WELL #: 1 A RRCID -> 042215 COMPL. DATE 09/09/1966 TOTAL DEPTH 954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (4100) 28180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA ETAL "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144548 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 3107 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 262019 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5080 - 5660

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
HINOJOSA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 141392 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4419 PERF. 4326 - 4344

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (6100) 28180 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 193691 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6051 - 6105

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL STAGGS (7330) 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072956 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7880 - 7920

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL 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
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-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 243406 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 7456

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									
*05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	576	1	2865	3	N	5					18
							6	9									

HINOJOSA, F.G. WELL #: 5 RRCID -> 244596 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034

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									
05	1550	N	1422	-0-	-128	-0-	232	1	1155	3	N	32					123
							35	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
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
05	155	N	86	-0-	-69	-0-	14	1	72	3	N	-0-					48

SIPORIN WELL #: 2 RRCID -> 247993 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL B UNIT WELL #: 9 RRCID -> 248414 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIPORIN WELL #: 1 RRCID -> 249717 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7122 - 7136

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA, TERESA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249772 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA, C., DR. WELL #: 2 RRCID -> 251355 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
05	1643	N	1088	-0-	-555	-0-	179	1	888	3	N	19					40
							21	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252011 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256656 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 7518 - 7538

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									
05	22382	X	19197	-0-	-3185	-0-	3215	1	15979	3	N	3					3
							3	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 068207 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7696 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EL TANQUE (500) 28187 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
POOR BOY OILFIELD SERVICE 671390
WARDNER 1-C WELL #: C 1 RRCID -> 102290 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 500 - 510

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELISA (WILCOX 10700) 28361 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VELA WELL #: 1 RRCID -> 128994 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 240 - 625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN (VICKSBURG) 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 180791 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9952 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CAGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 181848 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10284 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MILLER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 212796 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8804 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MILLER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 220262 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	136	1	476	2	N	23					85
							25	9									
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	1	494	2	N	12					97
							13	9									
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	92	1	488	2	N	8					105
							9	9									
*05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	40	1	193	2	N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1736	X	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
05	2511	X	1058	-0-	-1453	-0-	182	1	876	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 195872 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9495

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
05	2511	X	2506	-0-	-5	-0-	429 15	1 9	2062	2	N	14					137

MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370

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
05	434	X	411	-0-	-23	-0-	71	1	340	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 2 RRCID -> 206621 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8222 - 8262

12	14B2	EXT	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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 3 RRCID -> 217326 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8426 - 8608

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC 501480
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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/74/64/54 D WELL #: 5404 F RRCID -> 145742 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8198 - 8280

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 3611 T RRCID -> 148328 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7186 - 8268

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 6 RRCID -> 148990 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7522 - 7533

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 262 WELL #: 1A RRCID -> 149247 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8532 - 8540

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54/D WELL #: 3605 RRCID -> 177288 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 7501 - 7515

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606D RRCID -> 178568 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/540 WELL #: 7604 RRCID -> 187248 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210

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-
*05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	375	1	871	2	N	-0-					-0-

DCRC 76 WELL #: 6 RRCID -> 197454 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269

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-
*05	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	432	1	1001	2	N	-0-					-0-

DCRC 75 WELL #: 3 RRCID -> 197455 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
DCR 75 WELL #: 1 RRCID -> 197502 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	375	1	871	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
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-
*05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	330	1	766	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 3601 RRCID -> 197963 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC STATE SEC. 64 WELL #: 1 RRCID -> 197980 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	220	1	510	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 54 WELL #: 7 RRCID -> 198426 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

DCRC 76 WELL #: 7 RRCID -> 201654 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366 WELL #: 12 RRCID -> 202365 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428

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-
05	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

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-
05	1178	N	925	-0-	-253	-0-	279	1	646	2	N	-0-					-0-

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 206678 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 79 WELL #: 12 RRCID -> 210364 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837

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-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 T RRCID -> 151339 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8244 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D C R C TENDIDO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 166044 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8180 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIE C. (WILCOX) 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC 501480
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5402 RRCID -> 143100 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6950 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 F RRCID -> 144985 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6956 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5404 D RRCID -> 145739 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6980 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 6417 RRCID -> 149935 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6956 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 215023 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6946 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC-TENDIDO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 151330 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6942 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 C RRCID -> 151340 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7028 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

D.C.R.C.-STATE TENDIDO WELL #: 1 RRCID -> 222446 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8373 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA WELL #: 2 RRCID -> 229792 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12484 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176541 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12094 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	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-
*05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	117	1	245	2	N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 179104 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13590 PERF.12375 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	208	1	437	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 3 RRCID -> 184341 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12646 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAVAZOS WELL #: 7 RRCID -> 214077 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAVAZOS WELL #: 6 RRCID -> 219349 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12226 - 12428

12	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-
*05	21042 X	21042	-0-	-0-	-0-	6784	1	14258	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

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	918 N	-0-	-0-	-918	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1) 28991 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 U RRCID -> 041578 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3) 28991 188 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 U RRCID -> 055155 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2) 28991 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 M RRCID -> 041577 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 12 RRCID -> 258554 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 8768 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3) 28991 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 L RRCID -> 041576 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8) 28991 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 L RRCID -> 040095 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 U RRCID -> 046644 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273915 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9164 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
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	17969	-0-	-6421	-0-	200	1	17463	2	Y	231	231	1			-0-
							52	4	254	9							
05	25203	X	NO RPT	-0-	-25203	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4) 28991 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 L RRCID -> 046645 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1) 28991 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 11 RRCID -> 258438 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9770 - 9980

12	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	85	-0-	-5	-0-	1	1	81	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL M-098041/ TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 273884 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9779 - 9784

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	14715	-0-	-15	-0-	41	1	14486	2	N	132	132	1			-0-
							43	4	145	9							
05	15221	X	NO RPT	-0-	-15221	-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175760 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. 9964 - 10136

12	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	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	16	1	1059	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	16	1	1059	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 U RRCID -> 187460 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 10234

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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	97	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221667 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956

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	4241	-0-	-3949	-0-	53	1	3964	2	Y	193	193	1			-0-
							12	4	212	9							
05	8463	X	4241	-0-	-4222	-0-	53	1	3964	2	Y	193	193	1			-0-
							12	4	212	9							

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3) 28991 606 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175248 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.10126 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4) 28991 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 L RRCID -> 175246 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5) 28991 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 L RRCID -> 039852 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187453 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 11519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	1 1	1 4	143	2	Y	-0-					-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	2	1	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	141	-0-	-9	-0-	2 1	1 4	138	2	Y	-0-					-0-
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	2 1	1 4	138	2	Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3) 28991 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 49 WELL #: 1 L RRCID -> 106090 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12266 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) 28991 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 52-7 UNIT WELL #: 7 S RRCID -> 209590 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 8932 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 266645 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8834 - 8867

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	14261	-0-	-859	B	-0-	161	1	13917	2	Y	128	128	1			-0-
								42	4	141	9							
05	15624	X	14261	-0-	-1363	B	-0-	161	1	13917	2	Y	128	128	1			-0-
								42	4	141	9							

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 273882 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8843 - 8894

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4) 28991 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 49 WELL #: 1 U RRCID -> 151789 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10316 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) 28991 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187455 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 194843 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10494 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9) 28991 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179907 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11528 - 11576

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1) 28991 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179353 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12264 - 12452

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213638 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 12037

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-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3) 28991 954 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-U RRCID -> 180008 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10038 - 10072

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4) 28991 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-L RRCID -> 180005 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10389 - 10452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	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	2009	-0-	-31 B	-1825588	24	1	1944	2	Y	32	32	1			-0-
							6	4	35	9							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- 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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9) 28991 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213640 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11702 - 11709

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4) 28991 987 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/ TR 49/ WELL #: 8 RRCID -> 200108 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10438 - 10474

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207092 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10428 - 10468

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221570 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10430 - 10460

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO) 29003 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS-JANCO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 271339 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4538 - 4800

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG) 29010 289 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 192757 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 9215

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-
05	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 197899 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9440

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-
05	2387	X	1945	-0-	-442	-0-	1945	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

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
05	527	N	356	-0-	-171	-0-	34	1	322	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
12	9021	#	6970	-0-	-2051	-0-	332 162	1 9	6476	3	Y	147	155	1			29
01	7013	R	7013	-0-	-0-	-0-	341 154	1 9	6518	3	Y	140	148	1			21
02	7640	R	7640	-0-	-0-	-0-	310 123	1 9	7207	3	Y	112	91	1			42
03	5252		5252	-0-	-0-	-0-	271 117	1 9	4864	3	Y	106	126	1			22
04	6487		6487	-0-	-0-	-0-	239 150	1 9	6098	3	Y	136	118	1			40
05	93		6274	-0-	6181	6181	187 78	1 9	6009	3	Y	71	94	1			17

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. O/A WELL #: 1UC RRCID -> 010263 COMPL. DATE 11/21/1960 TOTAL DEPTH 9215 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 183071 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8570 - 8601

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203751 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 15 RRCID -> 265437 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9094 - 9169

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203541 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-17) 29010 790 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 206911 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 8776

12	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-
05	62	N	59	-0-	-3	B	-0-	2	1	57	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

12	T. A.		107	-0-	107	B	107	11 6	1 9	90	2	Y	5				5
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	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
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-
05	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 204111 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 205721 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 8827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ WELL #: 7 RRCID -> 250077 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8768 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 163992 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8712 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	100 101	1 9	1940	3	Y	92	101	1			18
01	2232	N	2114	-0-	-118	-0-	100 102	1 9	1912	3	Y	93	98	1			13
02	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	93 88	1 9	2154	3	Y	80	64	1			29
03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	100 106	1 9	1800	3	Y	96	106	1			19
04	1920	N	1792	-0-	-128	-0-	65 75	1 9	1652	3	Y	68	65	1			22
05	1984	N	1738	-0-	-246	-0-	51 52	1 9	1635	3	Y	47	58	1			11

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
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
05	3286	X	1957	-0-	-1329	-0-	184	1	1763	3	Y	9					34
							10	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204502 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 8679

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206435 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9075

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 10 RRCID -> 209054 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 8867

12	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									
05	4154	X	3896	-0-	-258	-0-	116	1	3729	3	Y	46	54	1			9
							51	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213614 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 8746

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 217106 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 9122

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 21 RRCID -> 217896 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8890 - 8908

12	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-
05	558	N	420	-0-	-138	-0-	13	1	407	3	Y	-0-					-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 88 RRCID -> 190676 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11149 PERF. 8872 - 8918

12	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									
05	2511	X	769	-0-	-1742	-0-	97	1	658	2	Y	13					67
							14	9									

MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 89 RRCID -> 193068 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8707 - 8734

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									
05	682	N	676	-0-	-6	-0-	85	1	579	2	Y	11					73
							12	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
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									
05	1488	N	996	-0-	-492	-0-	94	1	902	3	Y	-0-					17

LOPEZ, G. G. WELL #: 9C RRCID -> 199619 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 8866

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203225 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 8927

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216782 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 8691

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LOPEZ WELL #: 26 RRCID -> 235044 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8700 - 8754

12	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
05	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

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-
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-21) //CONT.// 29010 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 164840 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9054 - 9210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS, E. (FRIO 7340) 29011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GLORIA GARCIA LOPEZ WELL #: 10 RRCID -> 261208 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7352 - 7364

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 199603 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9378

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 9T RRCID -> 199621 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9277 - 9451

12	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-
*05	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	83	1	2682	3	Y	21	18	1			3
						23	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203224 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 9388

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									
05	5270 X	3542	-0-	-1728	-0-	107	1	3435	3	Y	-0-	7	1			-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	53	1	1702	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
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	23958	X	23958	-0-	-0-	-0-	902	1	23056	3	Y	-0-					-0-
05	496	X	NO RPT	-0-	-496	-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
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-
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	317	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
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-
05	3596	X	1470	-0-	-2126	-0-	44	1	1426	3	Y	-0-					-0-

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
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									
*05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	59	1	1907	3	Y	-0-	4	1			-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G G WELL #: 17 RRCID -> 207031 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	91	1	2929	3	Y	47	58	1			9
							52	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
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-
*05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	35	1	1126	3	Y	-0-					-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
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-
*05	3100	N	3553	-0-	453	887	107	1	3446	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 215936 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2480	N	903	-0-	-1577	-0-	27	1	876	3	Y	-0-					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216781 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	14	1	434	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 24 RRCID -> 223376 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2573	N	1935	-0-	-638	-0-	58	1	1877	3	Y	-0-	13	1			-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	24
05	14B2	EXT	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENOS COOPER (J-2) 29157 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCCAMPBELL, J. WELL #: 1 RRCID -> 091996 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8848 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1023	X	555	-0-	-468	-0-	529	2	26	9	N	24					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
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
05	496	X	382	-0-	-114	-0-	361	2	21	9	N	19					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

ESCOBAS (FALCON) 29273 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
TREVINO, ALBERT WELL #: 6402 RRCID -> 173537 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2600 - 2612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCOBAS (FALCON) //CONT.// 29273 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
TREVINO, ALBERT WELL #: 6403 RRCID -> 174003 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2614 - 2643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540) 29273 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
RAMIREZ LTD WELL #: 1 RRCID -> 204279 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 5540 - 5550

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RASH WELL #: 2 RRCID -> 229759 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4766 - 4802

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5300) 29273 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
DE TREVINO, I. G. WELL #: 1 RRCID -> 010273 COMPL. DATE 03/02/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TREVINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 010275 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 6020 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TREVINO WELL #: C 1 RRCID -> 132890 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5250 - 5316

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 5800) 29273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
HAYNES - EAST WELL #: 2 RRCID -> 202883 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6142 - 6166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (10,350) 29273 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 163146 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10232 - 10244

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERT B WELL #: 2 RRCID -> 190868 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10294 - 10314

12	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-
*05	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	144	1	1801	2	N	-0-					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GUTIERREZ, E. WELL #: A 1 RRCID -> 160510 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 12436 PERF.10286 - 10298

12	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-
*05	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANGEL WELL #: 1401 RRCID -> 208489 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11640 - 11680

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-
*05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	74	1	920	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 T RRCID -> 138095 COMPL. DATE 04/06/1991 TOTAL DEPTH 13188 PERF.12390 - 12495

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: 6401 RRCID -> 145811 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12186 - 12300

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESCOBAS, N. (14900) 29275 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
TREVINO, E. WELL #: F 1 RRCID -> 124007 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14904 - 14924

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES COVE (H-2) 29521 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 219 WELL #: 1 RRCID -> 046138 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVE MAE (6300) 29682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE OF TEXAS TR. 11 WELL #: 1 RRCID -> 010283 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

DE RUEDA, EULOGIO WELL #: 2 RRCID -> 037087 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 6342 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

EVELYN (Y-1) 29688 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 128800 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2004

EVELYN (Y-2) 29688 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 130246 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7278 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2004

EVELYN EAST (14,700) 29690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 196020 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A

12	2449	X	2159	-0-	-290	-0-	197	1	1920	2	Y	38	43	1			11
							42	9									
01	2201	X	2121	-0-	-80	-0-	215	1	1858	2	Y	44	48	1			7
							48	9									
02	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	200	1	1777	2	Y	33	31	1			9
							36	9									
03	2201	X	2082	-0-	-119	-0-	161	1	1881	2	Y	36	32	1			13
							40	9									
04	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	186	1	2011	2	Y	46	47	1			12
							51	9									
05	2232	X	1879	-0-	-353	-0-	158	1	1677	2	Y	40	37	1			15
							44	9									

EVELYN EAST (14,700) //CONT.// 29690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 198126 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 16574 PERF.15013 - 15722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EWING (5500) 29772 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
EWING -F- WELL #: 2 C RRCID -> 010286 COMPL. DATE 01/30/1954 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO) 29801 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELENO WELL #: 5 RRCID -> 205591 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8748 - 10392

12	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
*05	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	1402	1	7554	2	N	-0-					2

MOLLETES CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210468 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BIGLER-FLORES GU WELL #: 1 RRCID -> 200026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8362 - 9938

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
05	8432 X	5048	-0-	-3384	-0-	579	1	4469	2	Y	-0-					6

BIGLER-FLORES GU WELL #: 2 RRCID -> 201533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9666 - 10092

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
*05	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	261	1	2012	2	Y	-0-					2

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 250836 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	284	1	3299	2	N	-0-	61	1			59

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
HARALSON BEEFMASTERS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 233229 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9262 - 10040

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	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	1099	1	1361	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

HARALSON BEEFMASTER, LTD WELL #: 2 RRCID -> 238516 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10196 - 10641

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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	187	1	232	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GONART INVESTMENTS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247368 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8564 - 8760

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	5155	-0-	-815	-0-	2584	1	2571	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					-0-

SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 248458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9772 - 9880

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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	120	1	527	2	N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DERLY WELL #: 1 RRCID -> 147576 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9463 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 3 RRCID -> 150710 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10064 - 10078

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-
05	1860	N	1797	-0-	-63	-0-	1797	2			N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 4 RRCID -> 152451 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9249 - 10236

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-
*05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-

JACOBA "A" WELL #: 1 RRCID -> 156605 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9009 - 9643

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-
05	1922	N	1869	-0-	-53	-0-	1869	2			N	-0-					-0-

JACOBA "A" WELL #: 2 RRCID -> 158465 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8270 - 9618

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-
*05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-

RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160318 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 8291 - 10308

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
*05	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	588	1	4655	2	N	-0-					5

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U WELL #: 1 RRCID -> 160320 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10394 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	165	1	1303	2	N	-0-					4

LANIER, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161977 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8074 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	546	1	4326	2	N	-0-					4

ALEXANDER, M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 163971 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 8360 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	701	1	5548	2	N	-0-					4

MORALES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191698 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			N	-0-					-0-

FLORES, RUBEN MINERAL WELL #: 1 RRCID -> 193067 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*05	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*05	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	12180	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
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-
*05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	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
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-
*05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	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
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-
05	310	N	53	-0-	-257	-0-	53	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
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-
05	2108	N	1242	-0-	-866	-0-	1242	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 1 RRCID -> 198452 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10974 PERF. 8668 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	261	1	1405	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
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-
*05	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORALES WELL #: 2 RRCID -> 200676 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2728	N	2724	-0-	-4	-0-	2724	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
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
*05	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	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
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-
*05	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	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
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-
*05	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ WELL #: 1 RRCID -> 201314 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 6438 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	88	1	1019	2	N	-0-					-0-

DERLY WELL #: 8 RRCID -> 201341 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2046	N	1558	-0-	-488	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

MOLLETES CREEK GU WELL #: 2 RRCID -> 201673 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7043 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					2

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	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
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-
*05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	145	1	1668	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
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
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	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
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
05	3751	X	3733	-0-	-18	-0-	3733	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
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
*05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					48

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
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-
*05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	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
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-
*05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	107	1	1232	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
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-
*05	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 6 RRCID -> 204086 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1364	N	1157	-0-	-207	-0-	1157	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 2 RRCID -> 204137 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	50	1	577	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 3 RRCID -> 204181 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	756	1	4073	2	N	-0-					2

GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A" WELL #: 1 RRCID -> 204425 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					1

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205611 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 206123 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552

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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	140	1	571	2	N	4					12
							4	9									
*04	630	N	602	-0-	-28	-0-	123	1	479	2	N	-0-					12
05	713	N	579	-0-	-134	-0-	118	1	461	2	N	-0-					12

MARTINEZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 206648 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598

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
*05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					11

RMT WELL #: 8 RRCID -> 206816 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458

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-
*05	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 206825 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672

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-
*05	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 207014 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

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-
05	372	N	212	-0-	-160	-0-	17	1	195	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 207973 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1705	N	1548	-0-	-157	-0-	1548	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
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
*05	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	425	1	2289	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
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-
*05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			N	-0-					-0-

SNAVELY WELL #: 2 RRCID -> 208628 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9177 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	2			N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 208688 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8374 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	2			N	-0-					-0-

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 208833 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	1381	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SINGER-ANDERS WELL #: 2 RRCID -> 209791 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10532 PERF. 8792 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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
05	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	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
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
*05	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	10291	2			N	-0-					9

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211115 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 4 RRCID -> 211414 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					1

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 211538 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1457	N	1149	-0-	-308	-0-	1149	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
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-
05	DLQ G-10		1508	-0-	1508	3853	24	1	1484	2	Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 212803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10600 - 10708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 3 RRCID -> 212806 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8466 - 9950

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
*05	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	5741	2			N	-0-					54

SINGER WELL #: 2 RRCID -> 213169 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 5 RRCID -> 213322 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8362 - 8472

12	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-
*05	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213500 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898

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-
05	2418	N	2272	-0-	-146	-0-	2272	2			N	-0-					-0-

DELOZEIS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213592 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13236 - 13259

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-
*05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	207	1	613	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 213612 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9294 - 9841

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-
*05	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	364	1	4188	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELENO WELL #: 7 RRCID -> 213649 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9063 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	1116	N	1100	-0-	-16	-0-	172	1	928	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 213681 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7866 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-			-0-

RMT "C" WELL #: 1 RRCID -> 214090 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9149 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-			-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214176 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9873 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-			-0-

VARAL RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 214196 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 10304 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DERLY RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 214699 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 7739 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-			-0-

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 214730 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8931 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	1922	N	1802	-0-	-120	-0-	1802	2			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215015 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8424 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	228	1	2628	2	N	-0-			-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 215820 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10088 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-			-0-

VARAL RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 215862 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9340 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VOLPE, ADAN WELL #: 1 RRCID -> 216057 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10506 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	DLQ G-10		1964	-0-	1964	4021	32	1	1932	2	Y	-0-			-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216297 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	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
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-
05	1426	N	1025	-0-	-401	-0-	82	1	943	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2604	N	2140	-0-	-464	-0-	2140	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ ROMERO J WELL #: 2 RRCID -> 216718 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 8840 - 10228

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-
05	2077	N	1897	-0-	-180	-0-	1897	2			N	-0-					-0-

VIELMANN WELL #: 3 RRCID -> 216788 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7402 - 9417

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-					17
*05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	30	1	117	2	N	-0-					13

RAMON WELL #: 2 RRCID -> 216943 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7605 - 8006

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
05	2015	N	1898	-0-	-117	-0-	1898	2			N	-0-					3

RAMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 216944 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6328 - 6360

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
*05	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4680	2	43	9	N	39					163

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216947 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8990 - 10610

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-
05	2883	N	2695	-0-	-188	-0-	2695	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 216948 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 926 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	3283	2			N	-0-					-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216949 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 10849 PERF. 9562 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	232	1	2664	2	N	-0-					6

SINGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218223 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8793 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	1312	1	7066	2	N	-0-					1

LAS AVISPAS WELL #: 1 RRCID -> 218285 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9070 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 219679 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9064 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-

VOLPE, ADAN WELL #: 2 RRCID -> 220755 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9679 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	DLQ G-10		2437	-0-	2437	4341	40	1	2397	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 220941 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9010 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GONZALEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221240 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8508 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-					3

HORACIO GONZALEZ WELL #: 4 RRCID -> 221481 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7762 - 8963

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-
*05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

CUELLAR GU WELL #: 2 RRCID -> 221490 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221536 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694

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
05	2728	X	1658	-0-	-1070	-0-	133	1	1525	2	N	-0-					5

ALEJO BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 221624 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 2 RRCID -> 221630 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414

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-
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	45	1	527	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 221634 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364

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-
05	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	1307	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GONZALEZ, HORACIO WELL #: 5 RRCID -> 221767 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-			-0-

GONZALEZ, HORACIO WELL #: 3 RRCID -> 222037 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ROMERO VASQUEZ WELL #: 5 RRCID -> 222342 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 7310 - 10396

12	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
05	713	N	547	-0-	-166	-0-	86	1	461	2	N	-0-			1

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222383 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248

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
*05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	380	1	2049	2	N	-0-			11

GUERRA-SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 222525 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8680 - 9082

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
05	2666	N	2492	-0-	-174	-0-	2492	2			N	-0-			2

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 2 RRCID -> 222647 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 8946 - 9728

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-
*05	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	763	1	8769	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222796 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					99
05	2883	X	2772	-0-	-111	-0-	565	1	2207	2	N	-0-					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
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
05	DLQ G-10		241	-0-	241	1089	241	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
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
*05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	357	1	4137	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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 3 RRCID -> 223357 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9403 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	713	N	419	-0-	-294	-0-	33	1	386	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 3 RRCID -> 223371 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10044 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	271	1	3139	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, DELIA WELL #: 4 RRCID -> 223372 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10010 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	154	1	1789	2	N	-0-					-0-

J. VELA CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 223495 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11223 PERF. 8802 - 9435

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
*05	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	741	1	3993	2	N	-0-					11

RMT WELL #: 10 RRCID -> 223883 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542

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-
*05	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 7 RRCID -> 224079 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 10374

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-
*05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	277	1	1494	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 224609 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11056 - 11108

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-
*05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	75	1	1779	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 7 RRCID -> 224739 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-					148
*05	713	N	612	-0-	-101	-0-	125	1	487	2	N	-0-	22	6			122

VASQUEZ, DELIA WELL #: 5 RRCID -> 224793 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10019 - 10143

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-
*05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	252	1	2920	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 8 RRCID -> 225334 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8840 - 10726

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-
*05	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	1206	1	6498	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 4 RRCID -> 225658 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9274 - 10528

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
05	1581	N	758	-0-	-823	-0-	119	1	639	2	N	-0-					11

VASQUEZ, DELIA WELL #: 6 RRCID -> 225902 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10069 - 10120

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-
05	930	N	263	-0-	-667	-0-	21	1	242	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 226190 COMPL. DATE 11/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9650 - 10030

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-
*05	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	282	1	5559	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 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
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-
05	2449	N	2173	-0-	-276	-0-	2173	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
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-
*05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	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
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-
*05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-

RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 3 RRCID -> 226746 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	DLQ G-10		1692	-0-	1692	2965	1692	2			Y	-0-					6

RUBEN FLORES MINERALS LTD GU WELL #: 1 RRCID -> 226782 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9046 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227381 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGER B WELL #: 4 RRCID -> 227535 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9064 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	33	1	381	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 227944 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 228391 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8748 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	658	1	7564	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 9 RRCID -> 228758 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	544	1	2931	2	N	-0-					8

ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229890 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	221	1	2543	2	N	-0-					-0-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229901 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8739 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	21	1	1280	2	N	-0-					3

ALEXANDER "A" WELL #: 4 RRCID -> 230050 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10920 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS AVISPAS WELL #: 2 RRCID -> 230286 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2077	N	2049	-0-	-28	-0-	2049	2			N	-0-					-0-

VELA CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230337 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					22

DASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 10 RRCID -> 231004 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	286	1	1542	2	N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 231012 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	2			N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 1 RRCID -> 231255 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	33	1	253	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 232413 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2511	N	2227	-0-	-284	-0-	2227	2			N	-0-					23

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232941 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9754 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	40	1	2415	2	N	-0-					4

LAS AVISPAS WELL #: 3 RRCID -> 233175 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9710 - 9730

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-
*05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 11 RRCID -> 233184 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034

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
05	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

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-
05	2945	N	1989	-0-	-956	-0-	1989	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 234836 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 9164 - 9184

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
*05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					20

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 12 RRCID -> 234902 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8730 - 11080

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
05	2418	N	1878	-0-	-540	-0-	1878	2			N	-0-					18

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SALINAS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 235325 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9832 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	DLQ G-10		5690	-0-	5690	10883	92	1	5598	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 5 RRCID -> 235989 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236364 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

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-
05	14B2 EXT		47	-0-	47	70	47	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 236530 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633

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-
05	DLQ G-10		4107	-0-	4107	8000	198	1	3909	2	Y	-0-					-0-

J. VELA CUELLAR G. U. B WELL #: 1 RRCID -> 236906 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8780 - 10554

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-
05	744	N	489	-0-	-255	-0-	489	2			N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 237130 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540

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
*05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	512	1	3983	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

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
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	24	1	275	2	N	-0-					23

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR) WELL #: 1 RRCID -> 238074 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238134 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239437 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					6

SALINAS G.U. WELL #: 2 RRCID -> 239664 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9954 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	DLQ G-10		7479	-0-	7479	14989	121	1	7358	2	Y	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 239681 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	9018	2			N	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 3 RRCID -> 240240 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9842 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	DLQ G-10		6130	-0-	6130	12209	99	1	6031	2	Y	-0-					-0-

RFM LTD A GU WELL #: 1 RRCID -> 241576 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8980 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					2

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 241724 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180

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-
*05	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	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

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									
05	4805	X	4252	-0-	-553	-0-	18	1	4232	2	Y	2					9
							2	9									

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 242040 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9030 - 11100

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-
*05	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 5 RRCID -> 242570 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10168 - 10192

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-
05	248	N	196	-0-	-52	-0-	15	1	181	2	N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242842 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 11114

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-
*05	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243083 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	3	1	667	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
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
*05	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	822	1	9527	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
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-
05	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	1757	2			N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 244670 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2170	N	1841	-0-	-329	-0-	8	1	1831	2	Y	2					51
							2	9									

VASQUEZ, ROMEO J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 244694 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-					55
*05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	331	1	3840	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	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-
*05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246023 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					22

SNAVELY GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 246027 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10158 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 246029 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2883	N	2711	-0-	-172	-0-	2711	2			N	-0-					-0-

VELA-CUELLAR, J. WELL #: 10 RRCID -> 246210 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	110	1	1272	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 8 RRCID -> 247131 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	121	1	1400	2	N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 247229 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9456 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 247243 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11418 PERF. 9664 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	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
*05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					6

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3J ZAPATA RANCHES WELL #: 1ST RRCID -> 247380 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1891	N	1592	-0-	-299	-0-	125	1	1467	3	N	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 247400 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10043 - 10095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	DLQ G-10		2097	-0-	2097	4366	34	1	2063	2	Y	-0-					-0-

BRAVO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 248465 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10176 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	827	1	9728	3	N	-0-					-0-

OLEGARIO VILLARREAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248821 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9411 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 249995 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9062 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	271	1	5338	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 250199 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 7675 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251795 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 252092 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9332 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	DLQ G-10		3072	-0-	3072	6113	148	1	2924	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 5 RRCID -> 252103 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7480 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	DLQ G-10		389	-0-	389	788	389	2			Y	-0-					2

VILLARREAL WELL #: 12 RRCID -> 252108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8660 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	258	1	5091	2	N	-0-					1

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 252177 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 8696 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 252513 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9633 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	334	1	6582	2	N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 253254 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	1	1	177	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
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
05	DLQ G-10		3236	-0-	3236	5952	3236	2			Y	-0-					15

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALINAS G.U. WELL #: 4 RRCID -> 254392 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9155 - 9185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	DLQ G-10		505	-0-	505	747	8	1	497	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 254492 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9522 - 9749

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-
05	DLQ G-10		14450	-0-	14450	28755	698	1	13752	2	Y	-0-					-0-

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254645 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

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-
*05	3100	N	3096	-0-	-4	387	174	1	2922	3	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 255539 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794

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-
05	DLQ G-10		17872	-0-	17872	35779	863	1	17009	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 258371 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689

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-
05	DLQ G-10		40378	-0-	40378	80412	1949	1	38429	2	Y	-0-					-0-

Y. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259316 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 261691 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126

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	2697	-0-	-75	-0-	124	1	2573	2	N	-0-					-0-
*03	3069	X	2935	-0-	-134	-0-	133	1	2802	2	N	-0-					-0-
*04	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	132	1	2719	2	N	-0-					-0-
*05	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	129	1	2544	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 14 RRCID -> 261878 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	477	1	9407	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 13R RRCID -> 266122 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896

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-
05	2449	N	2442	-0-	-7	-0-	118	1	2324	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 266552 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8320 - 9778

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									
*05	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	502	1	9907	2	N	4					43
							4	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 244496 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 9530

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									
05	14818	X	14375	-0-	-443	-0-	612	1	13746	2	N	15					151
							17	9									

ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 248176 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8183 - 10006

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-
05	4092	X	3567	-0-	-525	-0-	165	1	3402	2	N	-0-					-0-

MENDOZA "B" WELL #: 1 RRCID -> 250087 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11805 - 12012

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
05	5673	X	4956	-0-	-717	-0-	214	1	4742	2	N	-0-					21

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 255119 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 13348 PERF.12008 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	682	N	568	-0-	-114	-0-	45	1	523	2	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186651 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 10545

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190808 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8246 - 10002

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-
05	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 232152 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7400 - 7618

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	2883	-0-	-3177	-0-	2880	3	3	9	N	3					281
05	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					281

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 236358 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7532 - 7774

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	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1074	2	1	9	N	1					214
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					214

URIBE WELL #: 5 RRCID -> 241976 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7511 - 7716

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	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1283	2	1	9	N	1					178
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
THE MEDUSA COMPANY 851528
GUTIERREZ, HECTOR MARIO WELL #: 1 RRCID -> 239738 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8776 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-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-
05	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

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-
05	8277	X	6767	-0-	-1510	-0-	501	1	6266	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 202932 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9728 - 9754

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-
05	4092	X	3885	-0-	-207	-0-	288	1	3597	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 4 RRCID -> 203851 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9728 - 9775

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-
05	899	N	895	-0-	-4	-0-	66	1	829	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 205381 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8898 - 9831

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-
05	2635	N	2598	-0-	-37	-0-	192	1	2406	3	N	-0-					-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207276 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010

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-
*05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	277	1	3460	3	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VELENO RANCH WELL #: 6 RRCID -> 212813 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	6851	X	6741	-0-	-110	-0-	499	1	6242	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
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-
*05	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	209	1	2612	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
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-
*05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	89	1	1114	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (WILCOX 7900) 29801 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL, EDUARDO WELL #: 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
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2014 - 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
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									
*05	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	2254	1	6905	2	Y	81	90	1			47
							89	9									

FALCON WELL #: 2 RRCID -> 267444 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9851 - 10026

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									
05	4898	X	4464	-0-	-434	-0-	1074	1	3289	2	Y	92	102	1			124
							101	9									

FALCON LAKE, E. 30084 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DOLEN WELL #: 2 RRCID -> 244851 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10675 - 10780

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
SALINAS WELL #: 1A RRCID -> 214655 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 16737 PERF.12552 - 16590

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 226128 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 16850 PERF.15861 - 15964

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK OPERATING LIMITED //CONT.// 003596
GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 17138 PERF.13392 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DOLEN WELL #: 1 RRCID -> 229335 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12532 - 14180

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-
*05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	1614	1	1983	2	N	-0-					-0-

VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229351 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 1227 - 12314

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ERM WELL #: 1 RRCID -> 221572 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13085 - 13105

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608

12	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-
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	118	1	393	3	N	-0-					-0-

MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866

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-
05	496	N	373	-0-	-123	-0-	87	1	286	3	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			-0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	29078	X	NO RPT	-0-	-29078	-0-					N	NO RPT			-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	2945	N	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			-0-

WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			-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
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-
05	2294	#	2141	-0-	-153	-0-	961	1	1180	2	N	-0-			-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MORALES WELL #: 1 RRCID -> 209126 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13047 - 13

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3441	X	2767	-0-	-674	-0-	642	1	2125	3	N	-0-					-0-

MORALES, ROSALVA DIANA WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	130	1	434	3	N	-0-					-0-

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	1813	1	6010	3	N	-0-					-0-

JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
WORLEY, R.J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 146099 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
ZAPATA SWD WELL #: 1 RRCID -> 263430 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4100 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GATO SWD INC. 247705
ZAPATA SWD WELL #: 2 RRCID -> 261581 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2750 - 3446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) //CONT.// 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LOW-END OIL LLC 510360
GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7250) 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 198134 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7422 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	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
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
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7640) 30090 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 210544 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	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
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (GARZA) //CONT.// 30090 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SHARP, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 010290 COMPL. DATE 11/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
05	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
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
*05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	780	2	11	9	N	10					110

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 162200 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9053 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					127

RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 209933 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) //CONT.// 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107
WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 225321 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3007	X	2526	-0-	-481	-0-	2511	3	15	9	N	14					76

WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220

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
*05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1032	3	6	9	N	5					189

FALFURRIAS (7300) 30090 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N.L. WELL #: 5 L RRCID -> 133128 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7305

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL, N.L. WELL #: 6 RRCID -> 144306 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7270 - 7276

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (8000) 30090 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SHARP, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 222396 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7503 - 7507

12	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
05	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

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-
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	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
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MESQUITES WELL #: 2 RRCID -> 246147 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	20668	X	20668	-0-	-0-	-0-	1530	1	19138	2	N	-0-					-0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DEGARZA WELL #: 1 RRCID -> 241978 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13684 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	386	X	35	-0-	-351	-0-	35	2			N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 2 RRCID -> 244043 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13799 PERF.13784 - 13826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	552	X	552	-0-	-0-	-0-	3	1	549	2	N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 1R RRCID -> 096891 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 2 RRCID -> 103359 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 17100 PERF.13500 - 14140

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 116445 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123

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-
*05	9694	X	9694	-0-	-0-	-0-	39	1	9655	2	N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
*05	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	180	1	1878	2	N	-0-					-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440

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-
*05	28999	X	28999	-0-	-0-	-0-	116	1	28883	2	N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895

MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10447	X	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-
*05	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	718	1	7490	2	N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	2	N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 149444 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 17939 PERF.16900 - 17590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 3 RRCID -> 150897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15774 PERF.14005 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEYENDECKER G.L. WELL #: 5 RRCID -> 174810 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13602 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895

TREVINO,A. WELL #: 1 RRCID -> 179016 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	53525	X	53525	-0-	-0-	-0-	214	1	53311	2	N	-0-					-0-

G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 18750 PERF.17025 - 17410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 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
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-
*05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	77	1	804	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	75	1	787	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G.L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600

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-
*05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 221718 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 17400 PERF.16780 - 16885

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-
*05	38023	X	38023	-0-	-0-	-0-	153	1	37870	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 232197 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 17580 PERF.16388 - 16474

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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-
*05	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	440	1	4591	2	N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 14590 PERF.13984 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	73193	X	73193	-0-	-0-	-0-	293	1	72900	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
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-
05	2418	X	1003	-0-	-1415	-0-	88	1	915	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
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-
05	713	N	495	-0-	-218	-0-	43	1	452	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
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-
05	93	X	40	-0-	-53	-0-	4	1	36	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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMERS LIFE (2400) 30258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAUSTO (LOBO) 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 113819 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8584 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	68 1	1 9	1373	2	N	1					36
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	42 2	1 9	754	2	N	2	3	1			35
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	19 2	1 9	329	2	N	2	3	1			34
03	1457	N	1047	-0-	-410	-0-	49 3	1 9	995	2	N	3					37
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	63	1	1158	2	N	-0-	4	1			33
*05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	452	2	N	-0-					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
12	2356	N	1624	-0-	-732	-0-	183 2	1 9	1439	2	N	2					4
01	2294	N	1465	-0-	-829	-0-	191 2	1 9	1272	2	N	2	3	1			3
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	291 2	1 9	1848	2	N	2	3	1			2
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	215 3	1 9	1590	2	N	3					5
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	326	1	2018	2	N	-0-	5	1			-0-
*05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	245 1	1 9	1593	2	N	1					1

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137886 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8962 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 149170 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8988 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYERS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151407 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9010 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151638 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8682 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 2 T RRCID -> 151653 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8916 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUSTO WELL #: 3 RRCID -> 155501 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	89	1	578	2	N	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 6 RRCID -> 170760 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8078 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
FAUSTO WELL #: 5 RRCID -> 176793 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8660 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	87	1	563	2	N	1					43
							1	9									

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189806 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9119 - 9168

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
*05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	90	1	589	2	N	-0-					86

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 201857 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254

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									
*05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	282	1	1835	2	Y	-0-					33

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136

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-
*05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
M.M.A. CATTLE CO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 277341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8870 - 9601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	19654	X	13187	-0-	-6467	-0-	1737	1	11305	2	N	132					254
							145	9									

FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 280851 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8755 - 9002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	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									
05	13547	X	9232	-0-	-4315	-0-	1223	1	7959	2	N	45					256
							50	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 161474 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10288 - 10296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1736	X	240	-0-	-1496	-0-	32	1	208	2	N	-0-					47

SANTOS WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 10278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE) 30555 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 182266 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8893 - 9068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 183259 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9031 - 9084

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 177664 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8220 - 8232

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 178094 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8201 - 8216

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 178095 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8224 - 8234

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 183993 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8190 - 8200

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 133163 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4990 - 5000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 146869 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5124 - 5140

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 151204 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5058 - 5112

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 172866 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4952 - 5206

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH A/C 2 WELL #: 14 RRCID -> 196287 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5210 - 5222

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN WELL #: 43 RRCID -> 209803 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4960 - 5130

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-
05	4588 X	4051	-0-	-537	-0-	981	1	3070	3	Y	-0-					-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 062185 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4570 - 4720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 205986 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6328 - 6452

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-
05	5332	X	2651	-0-	-2681	-0-	642	1	2009	3	Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 205991 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5586 - 6501

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-
05	2852	X	2365	-0-	-487	-0-	573	1	1792	3	Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 205993 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5165 - 5180

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 205996 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 4984 - 6506

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
*05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	558	1	1745	3	Y	-0-					64

CALLAGHAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 210183 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4979 - 5730

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 211521 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4978 - 5255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	1168	1 1 9	4638	3	Y	1					59
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
*05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	966	1	3026	3	Y	-0-					59

CALLAGHAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 227542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5582 - 5820

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITZSIMMONS, EAST (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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITZSIMMONS, NE. (HOCKLEY -A-) 31135 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
ALMA 1560 WELL #: 1 RRCID -> 279933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3970 - 3972

12	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

FITZSIMMONS, SE (1500) 31138 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PROGAS OPERATING, INC 681142
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 282280 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 1494 - 1499

02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE GATES (COLE SANDS) 31139 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SCORE ENERGY COMPANY 758477
BAZAN ET AL WELL #: RRCID -> 098025 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 4465 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2007

FLORES (RINCON B) 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SLICK ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 101237 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6106 - 6154

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG WELL #: 15 RRCID -> 169435 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6372 - 6388

12	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
*05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	64	1	463	3	Y	-0-					24

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 45 RRCID -> 214786 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 42 RRCID -> 215184 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6624 - 6642

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 46 RRCID -> 217121 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6662

12	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
*05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	3	Y	-0-					4

FLORES (SULLIVAN, UPPER) 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BOBCAT OPERATING 077686
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 137369 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4508 - 4512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2014 - PLUGGED 12/05/06

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 16 RRCID -> 190378 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 4390 - 4828

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, S. D. WELL #: 9 RRCID -> 123652 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5115 PERF. 3556 - 3584

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 4 RRCID -> 272728 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 4162 - 4166

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLORES (VICKSBURG J) 31533 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
CANTU UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182092 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5558 - 5578

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
ZAMORA STATE WELL #: 2 RRCID -> 120245 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9801 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	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									
*05	4092	X	4092	-0-		-0-	-0-	321	1	34	2	N	-0-					7
								3737	3									

ZAMORA-STATE WELL #: 3 RRCID -> 123615 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9730 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	5082	X	5082	-0-		-0-	-0-	399	1	42	2	N	4	4	8			10
								4637	3	4	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3658	X	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							
05	744	N	562	-0-		-182	-0-	44	1	5	2	N	4	4	8			-0-
								509	3	4	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ZAMORA STATE WELL #: 5 RRCID -> 150396 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8982 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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

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							
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	18	1	2	2	N	15	15	8			23
							210	3	17	9							

ZAMORA STATE WELL #: 7 RRCID -> 221635 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 9113

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							
*05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	45	1	5	2	N	9	9	8			10
							524	3	10	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222722 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 8782 - 9246

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							
*05	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	213	1	23	2	N	63	86	1	5	8	28
							2478	3	69	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 223276 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9702 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	9858	X	9152	-0-	-706	-0-	713	1	76	2	N	58	93	1	18	8	37
							8299	3	64	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224080 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAMORA STATE WELL #: 8 RRCID -> 224086 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9712 - 10186

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							
05	2139	N	1987	-0-	-152	-0-	155	1	17	2	N	7	7	8			12
							1807	3	8	9							

ZAMORA STATE WELL #: 10 RRCID -> 225003 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176

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							
*05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	132	1	14	2	N	12	12	8			31
							1537	3	13	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ZAMORA STATE WELL #: 13 RRCID -> 225904 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	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							
*05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	142	1	15	2	N	-0-					60
							1650	3									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8649	X	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							
*05	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	630	1	67	2	N	8	4	8			50
							7333	3	9	9							

ZAMORA STATE WELL #: 11ST RRCID -> 232975 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10030 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	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							
*05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	71	1	8	2	N	7	7	8			13
							830	3	8	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
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							
05	682	N	586	-0-	-96	-0-	45	1	5	2	N	15	15	8			43
							519	3	17	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 237506 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7958 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1767	N	1685	-0-	-82	-0-	128	1	14	2	N	45	11	8			64
							1493	3	50	9							

ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 243102 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8816 - 9881

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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/07/2016 - W/O TO 04-279141

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
YTURRIA, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 210392 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9285 - 9354

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									
*05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	508	1	1459	2	Y	23	1	8			116
							25	9									

VANDERPOOL WELL #: 1 RRCID -> 229611 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9414 - 9659

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
05	DLQ G-10		1692	-0-	1692	6495	420	1	1272	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
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
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-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2016 - P/A 06/13/16

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 7 RRCID -> 110956 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 9674

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-
05	9238	X	7741	-0-	-1497	-0-	243	1	7473	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 8 RRCID -> 115351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873

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
05	5425	X	5200	-0-	-225	-0-	163	1	5037	2	Y	-0-					7

GARCIA, I. Y. WELL #: 9 RRCID -> 117565 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066

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
*05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	38	1	1165	2	Y	-0-					19

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 2 RRCID -> 118205 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 11772

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
*05	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	8969	2	96	9	Y	87	86	1			16

YTURRIA L&C -B- WELL #: 1 RRCID -> 121430 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9624 - 11786

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-
*05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&C "B" WELL #: 2 RRCID -> 123136 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10340 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					6

YTURRIA L&C -B- WELL #: 3 RRCID -> 124488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 4 RRCID -> 124489 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12321 PERF. 9359 - 11349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 14 RRCID -> 125755 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11633 PERF.10461 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4278	X	3893	-0-	-385	-0-	122	1	3771	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 126437 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8990 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	10	1	304	2	Y	3	3	1			1
							3	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
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-
*05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA, L&C -B- WELL #: 4 RRCID -> 128064 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10050 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	17	23	1			48

GARCIA, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 128987 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 11224 PERF. 7352 - 7523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	30	1	937	2	Y	-0-					4

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 130353 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 22 RRCID -> 146488 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9166 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, L & L CO. -C- WELL #: 6 RRCID -> 147242 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8670 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 5 RRCID -> 147367 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11606 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L&L -C- WELL #: 1 RRCID -> 153956 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157152 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8960 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	25	1	769	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 20 RRCID -> 159139 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	10	1	293	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 15 RRCID -> 168958 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 6004 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	41	1	1274	2	Y	-0-					1

YTURRIA L & L -C- WELL #: 7 RRCID -> 179147 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 23 RRCID -> 181303 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12141 PERF. 9715 - 11670

12	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-
05	2945	X	2654	-0-	-291	-0-	83	1	2565	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 12062 PERF. 9700 - 10948

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									
*05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	119	1	3663	2	Y	48	48	1			7
							53	9									

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181351 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616

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
*05	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4080	1	46	9	Y	42	42	1			15

YTURRIA L&C -B- WELL #: 6 RRCID -> 182339 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
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
05	2852	X	945	-0-	-1907	-0-	935	2	10	9	Y	9	13	1			19

GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 24 RRCID -> 183421 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183424 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9234 - 11495

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GARCIA, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 183835 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990

12	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									
*05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	45	1	1390	2	Y	48	48	1			7
							53	9									

YTURRIA L&C -B- WELL #: 8 RRCID -> 183837 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886

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
05	10416	X	10380	-0-	-36	-0-	10369	2	11	9	Y	10	15	1			30

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
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									
05	3193	X	2969	-0-	-224	-0-	92	1	2823	2	Y	49	48	1			13
							54	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 29 RRCID -> 185099 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320

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
05	6727	X	3141	-0-	-3586	-0-	99	1	3042	2	Y	-0-					11

GARCIA, I. Y. WELL #: 26 RRCID -> 185212 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801

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									
05	2139	N	2025	-0-	-114	-0-	64	1	1961	2	Y	-0-					3

GARCIA, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 185389 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173

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-
*05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	56	1	1738	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 9 RRCID -> 186123 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11200 - 11723

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
05	4836	X	3375	-0-	-1461	-0-	3263	2	112	9	Y	102	143	1			49

GARCIA, I. Y. WELL #: 30 RRCID -> 186377 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669

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
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	6	1	198	2	Y	-0-					6

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 25 RRCID -> 186854 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 6832 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					3

GARCIA, I. Y. WELL #: 28 RRCID -> 187657 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 187849 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960

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									
*05	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	80	1	2454	2	Y	19	19	1			3
							21	9									

GARCIA, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 187956 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134

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
*05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	14	1	429	2	Y	-0-					1

YTURRIA L & L -C- WELL #: 8 RRCID -> 188023 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444

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
*05	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6156	2	45	9	Y	41	41	1			16

GARCIA, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 189003 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716

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
*05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	39	1	1204	2	Y	-0-					19

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

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
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
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	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
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
*05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	24	1	748	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
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									
*05	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	181	1	5577	2	Y	10	10	1			7
							11	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
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
*05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1234	2	15	9	Y	14	14	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
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
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	11	1	350	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191637 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814

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
05	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	60	1	1844	2	Y	-0-						1

GARCIA, I. Y. WELL #: 34 RRCID -> 192244 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164

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
*05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	36	1	1129	2	Y	-0-						3

YTURRIA L & C -B- WELL #: 10 RRCID -> 193648 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 193722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344

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										
*05	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	63	1	1947	2	Y	19	19	1				17
							21	9										

YTURRIA L & L -C- WELL #: 9 RRCID -> 195417 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 1 RRCID -> 197657 COMPL. DATE 07/08/1970 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 7 RRCID -> 198149 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10010 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	961	N	421	-0-	-540	-0-	48	1	373	2	Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 8 RRCID -> 199222 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8055 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 9 RRCID -> 201085 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 31 RRCID -> 201141 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 6056 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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
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									
05	22072	X	-0-	-0-	-22072	-0-					Y	280	277	1			97

GARCIA-YTURRIA -A- GU WELL #: 1 RRCID -> 203555 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 36 RRCID -> 208621 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7664 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 37 RRCID -> 208622 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	124	1	3822	2	Y	68	67	1			6
							75	9									

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3J RRCID -> 242206 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	237	1	7293	2	Y	-0-					9

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246258 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860

12	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									
*05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	108	1	3323	2	Y	24	24	1			5
							26	9									

GARCIA, I.Y. WELL #: 39 RRCID -> 247170 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078

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
05	1984	N	1948	-0-	-36	-0-	61	1	1887	2	Y	-0-					7

GARCIA, I. Y. WELL #: 40 RRCID -> 248319 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558

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-
05	155	N	92	-0-	-63	-0-	3	1	89	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 11 RRCID -> 248431 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216

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-
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	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
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
*05	8151	X	2223	-0-	-5928	-0-	251	1	1972	2	Y	-0-					21

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 11 RRCID -> 255304 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 7617

O																	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 41 RRCID -> 255735 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 11678 PERF. 6676 - 6799

O																	
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

O																	
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
*05	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

O																	
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

DE FLORES, M. S. WELL #: 7 RRCID -> 268968 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 7952 - 9466

O																	
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									
05	3937	X	3931	-0-	-6	-0-	248	1	3647	2	N	33					106
							36	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
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
*05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1768	2	14	9	N	13					86

SLICK STATE B WELL #: 14 RRCID -> 270468 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 5676 - 5724

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									
*05	26055	X	26055	-0-	-0-	-0-	3158	1	22897	3	Y	-0-					262

SLICK STATE 'B' WELL #: RRCID -> 270846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8576 - 8584

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES (5600) 31533 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SLICK ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 100204 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5602 - 6154

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 18 RRCID -> 199815 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 5125 - 5192

12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FLORES (6050) 31533 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 1 RRCID -> 194615 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF. 6022 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	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
*05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	264	1	1915	3	Y	-0-					31

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 34 RRCID -> 265852 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DIAMANTINA 40 WELL #: 1 RRCID -> 170184 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8990 - 9041

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
*05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	409	1	2436	2	N	8					209
							9	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, M. WELL #: 2 RRCID -> 103040 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, M. WELL #: 3 RRCID -> 105944 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8638 - 8693

12	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-
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 151335 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858

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-
05	465	N	421	-0-	-44	-0-	17	1	404	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
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-
05	2573	X	2028	-0-	-545	-0-	82	1	1946	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
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-
*05	3100	N	13723	-0-	10623	16637	552	1	13171	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
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-
05	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	57	1	1362	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
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-
05	2170	X	1597	-0-	-573	-0-	64	1	1533	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ MINERAL TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 184435 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	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-
*05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	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
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-
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	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
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-
05	527	N	499	-0-	-28	-0-	20	1	479	2	N	-0-			-0-

FLORES, M. WELL #: 7 RRCID -> 202379 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512

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-
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-			-0-

FLORES, M. WELL #: 9 RRCID -> 203105 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 204428 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8898 - 9048

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-
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	10	1	246	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 7 RRCID -> 205655 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8216 - 8322

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 8 RRCID -> 208751 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8520 - 8538

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ABEL RAMIREZ WELL #: 10 RRCID -> 221608 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8199 - 8526

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-
*05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	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
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-
*05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	53	1	1268	2	N	-0-					-0-

M. FLORES WELL #: 14 RRCID -> 222306 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	17	1	406	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
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-
05	682	N	591	-0-	-91	-0-	24	1	567	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
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
05	3317	X	2259	-0-	-1058	-0-	2251	2	8	9	N	7					82

RAMIREZ, ABEL WELL #: 12 RRCID -> 233352 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	186	N	49	-0-	-137	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE) 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247903 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7650 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	403	1	1689	2	N	3					45
							3	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
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							
*05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	59	1	6	2	N	7	7	8			-0-
							682	3	8	9							

ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 279141 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8130 - 8234

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
*05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 275281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8202 - 8288

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	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
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									
*05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	55	1	1115	2	Y	103	147	1			196
							113	9									

RICHMOND WELL #: 14 RRCID -> 243663 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014

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-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 54 RRCID -> 245378 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7630 - 8146

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									
*05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	74	1	1496	2	Y	30	28	1			95
							33	9									

RICHMOND WELL #: 16 RRCID -> 247390 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8165 - 8315

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

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
*05	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	477	1	1040	2	Y	33	18	1			103
							36	9									

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	X	-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-
*05	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	113	1	2270	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
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
05	589	N	366	-0-	-223	-0-	17	1	348	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, W. (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
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
*05	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	299	1	2166	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
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									
05	2697	X	2205	-0-	-492	-0-	267	1	1935	3	Y	3	4	1			72
							3	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
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									
*05	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	334	1	2422	3	Y	-0-					20

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3100	N	3130	-0-	30	30	379	1	2751	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

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
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
05	186	N	57	-0-	-129	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					12

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190

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
05	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

12	527	N	308	-0-	-219	-0-	38	1	268	3	Y	2	3	1			13
							2	9									
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
*05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	78	1	567	3	Y	-0-					13

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 12 RRCID -> 166089 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002

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
*05	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	236	1	1709	3	Y	-0-					30

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
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									
*05	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	714	1	5177	3	Y	-0-					27

KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	496	1	3597	2	N	-0-					1

BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6661 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	188	1	1360	3	Y	-0-					-0-

BLOOMBERG WELL #: 19 RRCID -> 175502 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	682	X	164	-0-	-518	-0-	20	1	144	3	Y	-0-					27

GARCIA, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 177078 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	53	1	384	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
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									
*05	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	311	1	2257	3	Y	10	12	1			45
							11	9									

BLOOMBERG WELL #: 21 RRCID -> 187225 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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
05	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

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
05	2604	N	2373	-0-	-231	-0-	288	1	2085	3	Y	-0-					95

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25 RRCID -> 198875 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224

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									
05	3379	X	2865	-0-	-514	-0-	347	1	2518	3	Y	-0-					159

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768

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-
05	2077	X	1759	-0-	-318	-0-	213	1	1546	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
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-
*05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	561	1	4070	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
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
05	899	N	652	-0-	-247	-0-	79	1	573	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
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
05	2542	N	2454	-0-	-88	-0-	280	1	2032	3	Y	129	133	1			121
							142	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8547 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	356	1	2584	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
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
*05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	321	1	2329	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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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
05	992	N	428	-0-	-564	-0-	52	1	376	3	Y	-0-					42

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363

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
*05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	3	Y	-0-					8

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 37 RRCID -> 208684 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326

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									
05	1023	N	963	-0-	-60	-0-	117	1	846	3	Y	-0-					89

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 23 RRCID -> 211231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038

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-
*05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	110	1	796	3	Y	-0-					-0-

SLICK STATE WELL #: 2 RRCID -> 212252 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 40 RRCID -> 212893 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

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
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 41 RRCID -> 214809 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114

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									
*05	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	432	1	3129	3	Y	35	36	1			61
							39	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088

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-
05	1085	N	777	-0-	-308	-0-	94	1	683	3	Y	-0-					-0-

SLICK STATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 217120 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980

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									
*05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	82	1	596	3	Y	-0-					1

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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
05	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
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
*05	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	463	1	3360	3	Y	-0-					23

SLICK STATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 220483 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	682	1	4944	3	Y	17	18	1			57
							19	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 8 RRCID -> 221728 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	7223	X	7093	-0-	-130	-0-	855	1	6199	3	Y	35	37	1			10
							39	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 7 RRCID -> 221843 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

FLORES, W. (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
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									
*05	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	652	1	4730	3	N	32					180
							35	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	247	1	1794	3	Y	52	55	1			8
							57	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	270	1	1957	3	Y	-0-					56

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 51 RRCID -> 232000 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7856 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3317	X	3216	-0-	-101	-0-	390	1	2826	3	Y	-0-					36

KENT DEEP WELL #: 1 RRCID -> 234825 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627

12	1829	N	1613	-0-	-216	-0-	200	1	1401	3	Y	11	16	1			31
							12	9									
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	212	1	1527	3	Y	19	24	1			26
							21	9									
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	183	1	1351	3	Y	18	23	1			21
							20	9									
03	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	203	1	1484	3	Y	26					47
							29	9									
04	1710	N	1685	-0-	-25	-0-	204	1	1458	3	Y	21					68
							23	9									
*05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	227	1	1647	3	Y	-0-					68

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356

12	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	699	1	4896	3	Y	11					97
							12	9									
01	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	699	1	5029	3	Y	26	68	1			55
							29	9									
02	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	621	1	4584	3	Y	40					95
							44	9									
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
05	5797	X	5417	-0-	-380	-0-	643	1	4660	3	Y	104	182	1			17
							114	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 9402

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-
*05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	576	1	4178	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
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	144	1			-0-
							155	9									
*05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	262	1	1897	3	Y	52	41	1			11
							57	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 18 RRCID -> 241618 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10352 - 10460

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 67 RRCID -> 241628 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940

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-
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	52	1	375	3	Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 63 RRCID -> 241717 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260

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
*05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	151	1	1095	3	Y	-0-					35

SLICK STATE "B" WELL #: 17 RRCID -> 242016 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100

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									
*05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	257	1	1865	3	Y	52	55	1			10
							57	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
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									
*05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	109	1	793	3	Y	-0-					64

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	1225	1	8885	3	Y	49	83	1			42
							54	9									

KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 62 RRCID -> 246036 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	809	1	5864	3	Y	55	92	1			93
							61	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
12	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	142	1	995	3	Y	62	76	1			37
							68	9									
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	140	1	1007	3	Y	57	53	1			41
							63	9									
02	1232	N	1075	-0-	-157	-0-	120	1	888	3	Y	61	53	1			49
							67	9									
03	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	140	1	1020	3	Y	14	17	1			46
							15	9									
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	148	1	1057	3	Y	15	17	1			44
							17	9									
*05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	151	1	1094	3	Y	104	110	1			38
							114	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434

12	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	371	1	2594	3	Y	10					62
							11	9									
01	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	377	1	2711	3	Y	12	31	1			43
							13	9									
02	2912	X	2356	-0-	-556	-0-	279	1	2057	3	Y	18					61
							20	9									
03	3069	X	2586	-0-	-483	-0-	308	1	2249	3	Y	26	61	1			26
							29	9									
04	3000	X	2534	-0-	-466	-0-	306	1	2181	3	Y	43					69
							47	9									
05	3100	X	2460	-0-	-640	-0-	298	1	2162	3	Y	-0-					69

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486

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
05	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	153	1	1108	3	Y	-0-					16

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475

12	3038	X	2541	-0-	-497	-0-	315	1	2202	3	Y	22	33	1			11
							24	9									
01	3038	X	2445	-0-	-593	-0-	294	1	2111	3	Y	36	44	1			3
							40	9									
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	254	1	1874	3	Y	34	37	1			-0-
							37	9									
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	310	1	2262	3	Y	4					4
							4	9									
04	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	338	1	2411	3	Y	3					7
							3	9									
*05	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	339	1	2458	3	Y	112	127	1			-0-
							123	9									

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
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-
*05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	54	1	392	3	Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10840

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
*05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	174	1	1264	3	Y	-0-					37

KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174

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
*05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4331	2	140	9	N	127	181	1			49

SLICK STATE "B" WELL #: 10 RRCID -> 253641 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8854 - 8927

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									
05	3100	X	2411	-0-	-689	-0-	290	1	2102	3	Y	17	18	1			13
							19	9									

SLICK STATE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002

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									
05	2170	X	2142	-0-	-28	-0-	259	1	1877	3	Y	5	6	1			22
							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
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-
*05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	153	1	1111	3	Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 5558 - 6268

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-
05	899	N	781	-0-	-118	-0-	95	1	686	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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PETTY (DEEP CON.) GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 152601 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9353 - 9373

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FLATO, F. WELL #: 1 RRCID -> 152603 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 9169 - 9182

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 189728 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9584 - 9612

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) //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
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

FLOUR BLUFF (MASSIVES) 31582 346 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
WEBB, L. A. WELL #: 18 RRCID -> 151269 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6433 - 6467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152600 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6364 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (1135) 31582 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 10 RRCID -> 239780 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (B-94) 31583 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9 D RRCID -> 160292 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1940 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (C-45) 31583 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9-F RRCID -> 150725 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1812 - 2457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, E. (I-35) 31583 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
FLOUR BLUFF, EAST D WELL #: D 25 RRCID -> 196173 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 8840 - 8854

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.) 31583 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE -D- WELL #: 14 D RRCID -> 075397 COMPL. DATE 01/04/1978 TOTAL DEPTH 8936 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 20 RRCID -> 150680 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6596 - 6624

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (2480) 31583 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19 F RRCID -> 220396 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2298 - 2302

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-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOUR BLUFF, EAST (8100) 31583 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 17 RRCID -> 216533 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 8698 - 8700

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
05	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
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
05	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

12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 L RRCID -> 099361 COMPL. DATE 02/13/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9290 - 9402

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 12 U RRCID -> 102292 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8931 - 8968

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: 13 RRCID -> 129368 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 8986

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 14 RRCID -> 142695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8946 - 9066

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 21 RRCID -> 243745 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9344 - 9404

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-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 244630 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9232 - 9466

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
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					22

SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247056 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386

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
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
WRIGHT, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 088119 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10361 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	5	1	209	2	N	22					207
							24	9									

RUPP DEEP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 197703 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10575 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1302	N	799	-0-	-503	-0-	18	1	751	2	N	27					89
							30	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 216384 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10410 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

SULLIVAN WELL #: 16 RRCID -> 226386 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10220 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	19158	X	12682	-0-	-6476	-0-	309	1	12149	2	N	204	194	1			227
							224	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	EOM BALANCE
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	1	3034	2	N	107			140
							118	9							
05	14B2	EXT	9610	-0-	9610	12858	233	1	9171	2	N	187			327
							206	9							

SULLIVAN WELL #: 18 RRCID -> 241261 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10452 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	1556	-0-	-924	-0-	5	1	1492	2	N	54			131
							59	9							
01	2480	X	2416	-0-	-64	-0-	28	1	2324	2	N	58			189
							64	9							
02	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	14	1	2441	2	N	46			235
							51	9							
03	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	92	1	2755	2	N	56			291
							62	9							
04	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	73	1	2310	2	N	41			332
							45	9							
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			332

SULLIVAN WELL #: 19ST RRCID -> 245715 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10808 - 10835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81722	X	81722	-0-	-0-	-0-	241	1	75924	2	N	5052	4997	1	140
							5557	9							
01	80741	X	80741	-0-	-0-	-0-	907	1	75146	2	N	4262	4225	1	177
							4688	9							
02	65826	X	65826	-0-	-0-	-0-	356	1	61833	2	N	3306	3296	1	187
							3637	9							
03	81716	X	66558	-0-	-15158	-0-	2056	1	61605	2	N	2634	2687	1	134
							2897	9							
04	79080	X	62400	-0-	-16680	-0-	1847	1	58360	2	N	1994	1911	1	217
							2193	9							
05	81716	X	52630	-0-	-29086	-0-	1263	1	49595	2	N	1611	1526	1	302
							1772	9							

SULLIVAN WELL #: 20 RRCID -> 260339 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11102 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	200	-0-	-513	-0-	1	1	185	2	N	13			157
							14	9							
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	8	1	650	2	N	25			182
							28	9							
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	3	1	506	2	N	37			219
							41	9							
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	22	1	663	2	N	17	181	1	55
							19	9							
04	660	N	607	-0-	-53	-0-	18	1	565	2	N	22			77
							24	9							
05	620	N	188	-0-	-432	-0-	4	1	170	2	N	13			90
							14	9							

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005

GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149578 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10118 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	217	N	111	-0-	-106	-0-	24	1	87	2	N	-0-					126

GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151053 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10154 - 10276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154581 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10510 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	480	1	1747	2	N	34	191	1			63
							37	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
05	589	N	495	-0-	-94	-0-	107	1	388	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
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 199695 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10234 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG 3) 31591 465 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 205251 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9164 - 9260

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212

FLOWELLA (VICKSBURG 4) 31591 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 30 RRCID -> 098494 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9202 - 9218

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 151882 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9278 - 9424

12	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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6) 31597 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RUPP-NICHOLS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173025 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9863 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	78	1	546	2	N	30					75
							33	9									
01	589	N	567	-0-	-22	-0-	91	1	456	2	N	18					93
							20	9									
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	106	1	440	2	N	22					115
							24	9									
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	90	1	516	2	N	22					137
							24	9									
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	72	1	482	2	N	26					163
							29	9									
05	620	N	306	-0-	-314	-0-	64	1	232	2	N	9					172
							10	9									

SCHNITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173034 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10034 - 11380

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

FORTY-NINE 32281 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM "49" WELL #: 22 RRCID -> 166747 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 1760 PERF. 1627 - 1640

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORTY NINE (MIRANDO) 32281 333 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DCRC MF NCT-74 WELL #: 1 RRCID -> 010404 COMPL. DATE 04/22/1950 TOTAL DEPTH 2330 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SEVENS (YEGUA A 7865) 32374 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
INLAND OCEAN, INC. 424607
BARRERA, BELIA WELL #: 1 RRCID -> 119749 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7906 - 7972

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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

FOUR SEVENS (YEGUA A 7865) //CONT.// 32374 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
INLAND OCEAN, INC. //CONT.// 424607
OLVERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206914 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7868 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
GARCIA, CESAR WELL #: 1 RRCID -> 120453 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8089 - 8120

12	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	205 35	1 9	2724	2	N	32					72
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	67 36	1 9	891	2	N	33					105
02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	742 36	1 9	2062	2	N	33	138	1			-0-
03	2573	X	2496	-0-	-77	-0-	2454	2	42	9	N	38					38
04	2490	X	1714	-0-	-776	-0-	1670	2	44	9	N	40					78
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					78

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FRANCISCO (2100) 32525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 5 RRCID -> 150581 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 2253 PERF. 2068 - 2088

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY) 32947 599 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 3 RRCID -> 181350 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5503 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 7 RRCID -> 184145 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5458 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 5 RRCID -> 188388 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5431 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST (FLORES K1) 33104 112 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 10 RRCID -> 181354 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4210 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GARCIA L&L CO WELL #: C 13 RRCID -> 181935 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST (FRIO-A) 33104 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 6 RRCID -> 186180 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 3786 - 3794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (FRIO 14) 33104 218 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FINA CONOCO FEE WELL #: 9 RRCID -> 171650 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3988 - 4498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (RINCON 2A, SEG. II) 33104 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
ALVAREZ, MCKIM WELL #: 1 RRCID -> 120934 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5645 - 5650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2014 - PLUGGED 11/28/06

FROST (RINCON 2A, SEG. II) //CONT.// 33104 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 9 RRCID -> 145014 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4192 - 4610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16-C RRCID -> 180035 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 5617

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST (RINCON 4990) 33104 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 12 RRCID -> 159299 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 4202

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
05	713 N	597	-0-	-116	-0-	15	1	551	2	Y	28	28	1			10
						31	9									

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST (5740 VICKSBURG) 33104 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 6 RRCID -> 146624 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 5742 - 5749

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST (6870 VICKSBURG) 33104 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 44 RRCID -> 176554 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 6872 - 6881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST (9500 EOCENE) 33104 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 222341 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9514 - 9626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST, NORTH (ASHBY) 33110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FINA CONOCO FEE WELL #: 12 U RRCID -> 135059 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6888 - 7022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULTON BEACH (B-3-8) 33297 550 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
WALLIS ENERGY, INC. 893997
FULTON BEACH/C SAND/UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224998 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6944 - 6956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	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
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
05	1860 #	NO RPT	-0-	-1860	-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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULTON BEACH, WEST (A-1) //CONT.// 33305 013 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC //CONT.// 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 13 L RRCID -> 157451 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPANO BAY STATE WELL #: 62 RRCID -> 159878 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6068 - 6078

12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON BEACH, WEST (A-3) 33305 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
MYSTERY OIL & GAS, INC. 598303
STATE TRACT 44 WELL #: RRCID -> 070090 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 8001 PERF. N/A

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/12/1997

FULTON BEACH, WEST (A-4) 33305 104 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 70 RRCID -> 049584 COMPL. DATE 01/28/1971 TOTAL DEPTH 7377 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON BEACH, WEST (B) 33305 156 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 13 U RRCID -> 059289 COMPL. DATE 08/13/1974 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (C) 33305 182 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 13L RRCID -> 137250 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6354 - 6358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (LWR G) 33305 890 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 79 RRCID -> 249194 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7030 - 7040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

G. O. M. ST-773-L (FRIO 1-A SD) 33519 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
STATE TRACT 773 L (NW/4) WELL #: 1 RRCID -> 111650 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9508 - 9526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G.O.M. 882-S (MARG TEX 2) 33526 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211203 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF. 12006 - 12043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO TOP) 33533 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
S. T. 773-L SW/4 WELL #: 1 U RRCID -> 136449 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9054 - 9064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A) 33533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
S. T. 773-L SW/4 WELL #: 1 L RRCID -> 136450 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9832 - 9852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197955 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10706 - 10844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					56

G O M-ST-904 (FRIO 8200) 33533 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136359 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8356 - 8368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (8800) 33533 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
STATE TRACT 773-L (NW/4) WELL #: 2 RRCID -> 115727 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9000 - 9020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST-904 (9370) 33533 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OSPREY PETROLEUM COMPANY, INC. 627884
STATE TRACT 773L (NW/4) WELL #: 3 RRCID -> 114988 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9368 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225090 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9392 - 9412

12	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									
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					2

G.O.M. ST 904 (12500 SD) 33533 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190784 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12500 - 12520

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									
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

G.O.M. ST-904 (12950 SD) 33533 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187348 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11896 - 13050

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G.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

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									
05	5766	#	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					17

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
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

GARCIA (FROST -A-) 33954 080 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3U RRCID -> 253361 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3268 - 3274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	#	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-
05	620	#	-0-	-0-	-620	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 40 RRCID -> 276013 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4069 - 4077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA (VELA -A-) 33954 740 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 25 RRCID -> 277366 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3250 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-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-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3L RRCID -> 253363 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3120 - 3146

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (VILLARREAL) 33954 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 2 RRCID -> 251346 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2876 - 2882

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (VILLARREAL A) 33954 803 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T WELL #: 3C RRCID -> 122573 COMPL. DATE 10/28/1986 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2846 - 2852

12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (2ND RINCON) 33954 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 5 RRCID -> 180420 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5032 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA (2000) 33954 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 16 RRCID -> 222336 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 4132 PERF. 2050 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA RANCH (L-40,WEST) 33970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
KALER ENERGY CORP. 450261
GARCIA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 191722 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 11074 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1477	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
05	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					160

SEMMES A WELL #: 2 RRCID -> 243660 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 12052 PERF. 10676 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 222925 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9041 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	372	X	-0-	-0-		-372	-0-					N	-0-					26

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161860 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9458 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	620	X	471	-0-		-149	-0-	61	1	410	2	N	-0-					120

STARR PRODUCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 211971 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	10895	X	10895	-0-		-0-	-0-	1120	1	9551	2	N	204	313	1			254
								224	9									

FLORES GAS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 220510 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1271	X	838	-0-		-433	-0-	22	1	814	2	N	2	1	1			163
								2	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	79	29	1			199

SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 224232 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977

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									
*05	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	1203	1	1360	2	N	79					274
							87	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 6 RRCID -> 224233 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544

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									
*05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	350	1	3419	2	N	507	498	1			346
							558	9									

SEMMES WELL #: 2 RRCID -> 224234 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063

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
*05	645	X	645	-0-	-0-	-0-	297	1	335	2	N	12					281
							13	9									

GARCIA, M. S.T. WELL #: 1 RRCID -> 228295 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 10825 - 10830

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									
*05	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	804	1	5443	2	N	98	212	1			250
							108	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SHEERIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 240264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	1854	1	2095	2	N	69	29	1			363
							76	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 1 RRCID -> 240357 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508

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									
05	4681	X	4238	-0-	-443	-0-	381	1	3726	2	N	119	49	1			253
							131	9									

SHEERIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908

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									
*05	1363	X	1363	-0-	-0-	-0-	616	1	696	2	N	46	7	1			307
							51	9									

SHEERIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 242013 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218

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									
*05	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	2339	1	2643	2	N	98	229	1			227
							108	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242567 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 8776

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									
05	15655	X	14404	-0-	-1251	-0-	1484	1	12647	2	N	248	285	1			210
							273	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 242849 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8522 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	14594	X	14594	-0-	-0-	-0-	1438	1	12259	2	N	815	689	1			620
							897	9									

GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244186 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614

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									
05	1054	N	966	-0-	-88	-0-	145	1	804	2	N	15					50
							17	9									

STARR PRODUCE CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 248177 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 8724

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									
05	1147	X	1057	-0-	-90	-0-	105	1	898	2	N	49	35	1			307
							54	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 3 RRCID -> 248511 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674

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	1033	-0-	-137	-0-	74	1	742	2	N	197	206	1			378
							217	9									
05	1240	N	800	-0-	-440	-0-	64	1	625	2	N	101	205	1			274
							111	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS B WELL #: 2 RRCID -> 249420 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	6448	X	6004	-0-	-444	-0-	545	1	5327	2	N	120	55	1			246
							132	9									

SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	370	1	3612	2	N	75	26	1			300
							83	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250835 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	13640	X	10693	-0-	-2947	-0-	980	1	9575	2	N	125	63	1			636
							138	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4216	X	3467	-0-	-749	-0-	363	1	3092	2	N	11	192	1			314
							12	9									

STARRPRO MINERALS C WELL #: 1 RRCID -> 252111 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	233	1	2274	2	N	83	210	1			146
							91	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
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									
05	4278	X	4247	-0-	-31	-0-	424	1	3614	2	N	190	266	1			237
							209	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
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									
05	1426	X	1260	-0-	-166	-0-	114	1	1117	2	N	26	21	1			331
							29	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254673 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9588 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1488	X	1110	-0-	-378	-0-	143	1	967	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
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

GARCIA, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255855 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 10534 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	403	X	38	-0-	-365	-0-	5	1	31	2	N	2	2	1			129
							2	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256168 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	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									
*05	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	791	1	7724	2	N	115	247	1			371
							127	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 1 RRCID -> 258897 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	445	1	4348	2	N	117	35	1			761
							129	9									

SEMMES WELL #: 3 RRCID -> 259409 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 2 RRCID -> 260167 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950

12	62039	X	62039	-0-	-0-	-0-	4914	1	56131	2	N	904	1075	1			519
							994	9									
01	61003	X	61003	-0-	-0-	-0-	5158	1	54506	2	N	1217	1314	1			422
							1339	9									
02	54061	X	54061	-0-	-0-	-0-	4617	1	48461	2	N	894	732	1			584
							983	9									
03	62031	X	57829	-0-	-4202	-0-	5027	1	51762	2	N	945	919	1			610
							1040	9									
04	60030	X	51393	-0-	-8637	-0-	4575	1	45837	2	N	892	952	1			550
							981	9									
05	62031	X	52504	-0-	-9527	-0-	4785	1	46736	2	N	894	703	1			741
							983	9									

BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262970 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524

12	9703	X	8106	-0-	-1597	-0-	557	1	7446	2	N	94	193	1			166
							103	9									
01	9703	X	8041	-0-	-1662	-0-	581	1	7384	2	N	69	18	1			217
							76	9									
02	7700	X	7259	-0-	-441	-0-	551	1	6576	2	N	120	27	1			310
							132	9									
03	8525	X	7861	-0-	-664	-0-	994	1	6771	2	N	87	205	1			192
							96	9									
04	8250	X	7464	-0-	-786	-0-	978	1	6381	2	N	95	15	1			272
							105	9									
05	8091	X	7603	-0-	-488	-0-	967	1	6542	2	N	85	208	1			149
							94	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SHEERIN "D" WELL #: 3 RRCID -> 263061 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	516	1	5898	2	N	90	35	1			310
							99	9									
01	6138	X	5835	-0-	-303	-0-	495	1	5234	2	N	96	40	1			366
							106	9									
02	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	507	1	5326	2	N	91	39	1			418
							100	9									
03	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	576	1	5926	2	N	89	39	1			468
							98	9									
04	5940	X	5574	-0-	-366	-0-	496	1	4973	2	N	95	226	1			337
							105	9									
05	6138	X	6029	-0-	-109	-0-	550	1	5372	2	N	97	38	1			396
							107	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 265152 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8502 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2697	X	2025	-0-	-672	-0-	282	1	1721	2	N	20	44	1			338
							22	9									
01	2573	X	2306	-0-	-267	-0-	305	1	1935	2	N	60	46	1			352
							66	9									
02	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	308	1	1948	2	N	37	19	1			370
							41	9									
03	2511	X	2420	-0-	-91	-0-	238	1	2068	2	N	104	244	1			230
							114	9									
04	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	245	1	2090	2	N	89	253	1			66
							98	9									
*05	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	277	1	2358	2	N	103	37	1			132
							113	9									

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8170 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1395	X	1187	-0-	-208	-0-	103	1	1006	2	N	71	204	1			183
							78	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
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	1248	-0-	-152	-0-	109	1	1139	2	N	-0-	41	1			374
*03	1550	X	1419	-0-	-131	-0-	126	1	1293	2	N	-0-	40	1			334
*04	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	148	1	1480	2	N	-0-	35	1			299
05	1550	X	1341	-0-	-209	-0-	120	1	1175	2	N	42	38	1			303
							46	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS 'C1' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265490 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8114 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4619	X	4240	-0-	-379	-0-	361	1	3528	2	N	319	126	1			353
							351	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
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									
*05	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	844	1	8244	2	N	381	733	1			274
							419	9									

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267996 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8126 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	259	1	2957	2	N	142	40	1			147
							156	9									
01	3596	X	3249	-0-	-347	-0-	268	1	2829	2	N	138	234	1			51
							152	9									
02	3248	X	2886	-0-	-362	-0-	241	1	2525	2	N	109	44	1			116
							120	9									
03	3596	X	3161	-0-	-435	-0-	267	1	2751	2	N	130	44	1			202
							143	9									
04	3300	X	2873	-0-	-427	-0-	250	1	2503	2	N	109	231	1			80
							120	9									
05	3379	X	3008	-0-	-371	-0-	266	1	2603	2	N	126	43	1			163
							139	9									

STARRPRO MINERALS G GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268696 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8364 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12183	X	8157	-0-	-4026	-0-	638	1	7290	2	N	208	274	1			135
							229	9									
01	11780	X	9135	-0-	-2645	-0-	769	1	8131	2	N	214	91	1			258
							235	9									
02	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	854	1	8960	2	N	227	277	1			208
							250	9									
03	9982	X	8735	-0-	-1247	-0-	756	1	7780	2	N	181	280	1			109
							199	9									
04	9660	X	7458	-0-	-2202	-0-	658	1	6591	2	N	190	83	1			216
							209	9									
05	9982	X	7653	-0-	-2329	-0-	693	1	6764	2	N	178	268	1			126
							196	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STARRPRO MINERALS B WELL #: 7 RRCID -> 269608 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8294 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	X	2045	-0-	-249	-0-	157	1	1789	2	N	90	24	1			169
							99	9									
01	2356	X	1978	-0-	-378	-0-	162	1	1711	2	N	95	27	1			237
							105	9									
02	2128	X	1793	-0-	-335	-0-	149	1	1567	2	N	70	217	1			90
							77	9									
03	2356	X	1515	-0-	-841	-0-	128	1	1314	2	N	66	26	1			130
							73	9									
04	1980	X	1231	-0-	-749	-0-	105	1	1056	2	N	64	25	1			169
							70	9									
05	2046	X	1966	-0-	-80	-0-	174	1	1701	2	N	83	26	1			226
							91	9									

GARNER RANCH (OLMOS) 34020 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
GARNER, J. N. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068814 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	363	N	363	-0-	-0- 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
05	372	N	371	-0-	-1 B	-0-	371	2			N	-0-					9

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JOHN N. GARNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059645 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	496	#	NO RPT	-0-	-496 B	-15934					N	NO RPT					-0-

GARZA (CONSOLIDATED) 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARZA L. WELL #: 2 RRCID -> 163582 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9967 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	30	1	431	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 11 RRCID -> 175958 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	484	N	484	-0-	-0- B	-0-	32	1	452	2	Y	-0-					1

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARZA, L. WELL #: 12 RRCID -> 177716 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	7285	X	6869	-0-	-416 B	-0-	450	1	6419	2	Y	-0-					10

GARZA, L. WELL #: 13 RRCID -> 178137 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4991	X	147	-0-	-4844 B	-0-	10	1	137	2	Y	-0-					7

GARZA, L. WELL #: 15 RRCID -> 184553 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2821	X	1797	-0-	-1024 B	-0-	118	1	1679	2	Y	-0-					8

GARZA, L. WELL #: 16 RRCID -> 185104 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10043 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	46	1	661	2	Y	-0-					8

GARZA, L. WELL #: 18 RRCID -> 185406 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10527 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	959	N	959	-0-	-0- B	-0-	63	1	896	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 17 RRCID -> 186016 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	837	X	336	-0-	-501 B	-0-	22	1	314	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 20 RRCID -> 186991 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10164 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	29	1	407	2	Y	-0-					-0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARZA, L. WELL #: 21 RRCID -> 187934 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9942 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	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-
05	527	N	612	-0-	85 B	-11876	40	1	572	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 23 RRCID -> 191890 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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
05	T. A.		1067	-0-	1067 B	1628	70	1	997	2	Y	-0-			1

GARZA, L. WELL #: 26 RRCID -> 195216 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	16	1	228	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195383 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	2635	X	5099	-0-	2464 B	-23939	334	1	4765	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195432 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	45	1	640	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 29 RRCID -> 197452 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	42	X	42	-0-	-0- B	-0-	3	1	39	2	Y	-0-			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA, L. WELL #: 30 RRCID -> 199535 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*05	3109	X	3109	-0-	-0- B	-0-	204	1	2905	2	Y	-0-			4

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARZA, L WELL #: 33 RRCID -> 206489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	620	N	634	-0-	14 B	-38906	41	1	593	2	Y	-0-					1

GARZA, L WELL #: 35 RRCID -> 207400 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3478	X	3478	-0-	-0- B	-0-	228	1	3250	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
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
*05	4157	X	4157	-0-	-0- B	-0-	273	1	3884	2	Y	-0-					2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, LLC 501480
JOHN GARNER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 262502 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9331 - 14307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3534	X	2802	-0-	-732	-0-	711	1	2014	2	Y	70	45	1			155
							77	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
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									
05	5332	X	3687	-0-	-1645	-0-	917	1	2531	2	Y	217	133	1			477
							239	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012

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							
*05	25624	X	25624	-0-	-0-	-0-	2796	1	21613	2	Y	1076	1107	1	3	6	-0-
							31	4	1184	9							

GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036

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-
05	T. A.		1619	-0-	1619	1619	177	1	1372	2	Y	62	62	1			-0-
							2	4	68	9							

GATES 05-D WELL #: 95 RRCID -> 258920 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8793 - 12302

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							
*05	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	152	1	5308	2	Y	471	465	0			26
							51	4	518	9							

GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932

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-
05	11873	X	9807	-0-	-2066	-0-	1099	1	8491	2	Y	186	185	1	1	6	-0-
							12	4	205	9							

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
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							
*05	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	205	1	7191	2	Y	223	221	0			12
							65	4	245	9							

GATES 05-D WELL #: 707A RRCID -> 258923 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 9057 - 13110

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							
*05	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	298	1	5160	2	Y	466	466	0			24
							56	4	513	9							

GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444

12	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-
05	T. A.		5734	-0-	5734	5734	283	1	4895	2	Y	457	433	0			24
							53	4	503	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372

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							
05	7874	X	5569	-0-	-2305	-0-	351	1	4991	2	Y	186	210	0			20
							22	4	205	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332

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							
05	T. A.		4188	-0-	4188	12638	280	1	3710	2	Y	143	153	0			16
							41	4	157	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689

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							
05	33263	X	18890	-0-	-14373	-0-	511	1	17907	2	Y	285	295	0			16
							158	4	314	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827

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							
*05	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	1356	1	12663	2	Y	634	631	0			101
							66	4	697	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
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							
05	9207	X	7358	-0-	-1849	-0-	463	1	6588	2	N	253	260	0			27
							29	4	278	9							

GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	5735	X	3834	-0-	-1901	-0-	419	1	3239	2	Y	155	166	1			-0-
							5	4	171	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
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							
*05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	120	1	4201	2	Y	235	231	0			13
							39	4	259	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2024 RRCID -> 259695 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9355 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-	16	0			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	379	1	13281	2	Y	202	198	0			11
							117	4	222	9							

GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	413	1	7161	2	Y	675	682	0			35
							79	4	743	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
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							
*05	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	575	1	9964	2	Y	763	764	0			39
							105	4	839	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	10230	X	8821	-0-	-1409	-0-	576	1	7633	2	Y	478	469	0			55
							86	4	526	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	9238	X	8102	-0-	-1136	-0-	408	1	7074	2	Y	496	501	0			26
							74	4	546	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350

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							
05	9858	X	8991	-0-	-867	-0-	558	1	7945	2	Y	410	420	0			44
							37	4	451	9							

GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911

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							
*05	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	226	1	7905	2	Y	831	820	0			46
							78	4	914	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
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							
05	10571	X	9807	-0-	-764	-0-	898	1	8390	2	Y	432	420	0			69
							44	4	475	9							

GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	6727	X	5455	-0-	-1272	-0-	138	1	4822	2	Y	408	404	0			22
							46	4	449	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
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							
*05	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	188	1	6594	2	Y	346	344	0			19
							61	4	381	9							

GATES 05-D WELL #: 607 RRCID -> 262533 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8977 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	9672	X	7391	-0-	-2281	-0-	189	1	6632	2	Y	461	463	0			25
							63	4	507	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	1218	1	11373	2	Y	535	517	0			85
							57	4	589	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	937	1	8754	2	Y	311	319	0			50
							39	4	342	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
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							
05	6417	X	1349	-0-	-5068	-0-	36	1	1277	2	Y	22	22	0			1
							12	4	24	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
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							
*05	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	1038	1	9694	2	Y	408	378	0			65
							46	4	449	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
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							
*05	15627	X	15627	-0-	-0-	-0-	965	1	13745	2	Y	774	794	0			82
							66	4	851	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
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							
*05	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	494	1	6542	2	Y	422	424	0			48
							73	4	464	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
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							
05	12090	X	7488	-0-	-4602	-0-	501	1	6634	2	Y	254	270	0			29
							74	4	279	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
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							
*05	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	777	1	10300	2	Y	647	650	0			74
							116	4	712	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
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							
05	16182	X	15024	-0-	-1158	-0-	954	1	13584	2	Y	389	404	0			41
							58	4	428	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
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							
05	10075	X	7440	-0-	-2635	-0-	490	1	6495	2	Y	347	347	0			40
							73	4	382	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
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							
05	14849	X	7710	-0-	-7139	-0-	502	1	6654	2	Y	435	430	0			50
							75	4	479	9							

GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	230	1	5018	2	Y	620	607	0			46
							65	4	682	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
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							
*05	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	195	1	4258	2	Y	501	489	0			37
							55	4	551	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171

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-
05	29295	X	10861	-0-	-18434	-0-	283	1	9921	2	Y	514	486	0			28
							92	4	565	9							

GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF.11633 - 13408

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							
*05	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	218	1	3785	2	Y	383	389	0			20
							43	4	421	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946

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							
*05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	217	1	3095	2	Y	104	108	0			11
							14	4	114	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
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							
05	64883	X	48544	-0-	-16339	-0-	2471	1	42828	2	Y	2555	2533	0			132
							434	4	2811	9							

GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	219	1	4760	2	Y	523	515	0			39
							60	4	575	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
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							
05	9889	X	7079	-0-	-2810	-0-	467	1	6182	2	Y	328	332	0			38
							69	4	361	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
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							
05	35991	X	24624	-0-	-11367	-0-	1246	1	21583	2	Y	1431	1421	0			74
							221	4	1574	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
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							
*05	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	283	1	4921	2	Y	443	446	0			23
							54	4	487	9							

GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	456	1	7910	2	Y	557	559	0			29
							83	4	613	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
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							
*05	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	617	1	10699	2	Y	605	601	0			31
							108	4	666	9							

GATES 05-D WELL #: 308A RRCID -> 267182 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8911 - 14482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	6634	X	5341	-0-	-1293	-0-	268	1	4646	2	Y	344	346	0			18
							49	4	378	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
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							
05	10974	X	7201	-0-	-3773	-0-	363	1	6296	2	Y	434	457	0			22
							65	4	477	9							

GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	274	1	4756	2	Y	283	291	0			15
							49	4	311	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
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							
05	10757	X	9677	-0-	-1080	-0-	608	1	8660	2	Y	336	355	0			36
							39	4	370	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 2382 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	12524	X	9711	-0-	-2813	-0-	596	1	8493	2	Y	527	530	0			56
							42	4	580	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
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							
*05	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	715	1	10182	2	Y	551	547	0			59
							48	4	606	9							

GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8808 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	5642	X	2951	-0-	-2691	-0-	155	1	2690	2	Y	74	77	0			4
							25	4	81	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
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							
*05	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	375	1	6491	2	Y	581	577	0			30
							70	4	639	9							

GATES 05-D WELL #: 908 RRCID -> 267610 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8982 - 13343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	649	1	11254	2	Y	450	444	0			23
							109	4	495	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
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							
05	9920	X	7707	-0-	-2213	-0-	485	1	6896	2	Y	269	263	0			29
							30	4	296	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5713 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	322	1	4586	2	Y	173	169	0			18
							20	4	190	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
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							
*05	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	452	1	6431	2	Y	269	265	0			29
							29	4	296	9							

GATES 05-D WELL #: 7012 RRCID -> 267799 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 9110 - 13946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	6789	X	5194	-0-	-1595	-0-	134	1	4694	2	Y	293	290	0			16
							44	4	322	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
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							
05	6789	X	6632	-0-	-157	-0-	717	1	5546	2	Y	328	350	1	1	6	-0-
							8	4	361	9							

GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	159	1	5566	2	Y	166	167	0			9
							50	4	183	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
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							
*05	7504	X	7504	-0-	-0-	-0-	198	1	6942	2	Y	274	270	0			15
							63	4	301	9							

GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	811	1	6270	2	Y	333	357	1	1	6	-0-
							9	4	366	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
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							
05	T. A.		5681	-0-	5681	9494	608	1	4701	2	Y	332	351	1	1	6	-0-
							7	4	365	9							

GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	9951	X	9858	-0-	-93	-0-	1063	1	8214	2	Y	518	551	1	1	6	-0-
							11	4	570	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
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							
05	14167	X	12645	-0-	-1522	-0-	1367	1	10564	2	Y	635	679	1	2	6	-0-
							15	4	699	9							

GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	1322	1	10221	2	Y	580	609	1	2	6	-0-
							15	4	638	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
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							
05	17112	X	12842	-0-	-4270	-0-	1379	1	10658	2	Y	718	761	1	2	6	-0-
							15	4	790	9							

GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	13626	X	13626	-0-	-0-	-0-	1479	1	11430	2	Y	637	691	1	2	6	-0-
							16	4	701	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
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							
*05	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	1471	1	11371	2	Y	150	172	1			-0-
							16	4	165	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
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							
*05	17270	X	17270	-0-	-0-	-0-	1906	1	14729	2	Y	559	570	1	2	6	-0-
							20	4	615	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	584	1	4514	2	Y	422	432	1	1	6	-0-
							6	4	464	9							

GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8772 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	4092	X	2025	-0-	-2067	-0-	202	1	1564	2	Y	233	246	1	1	6	-0-
							3	4	256	9							

GATES 05-D WELL #: 8011 RRCID -> 269051 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9102 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2170	X	1269	-0-	-901	-0-	91	1	1167	2	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							

GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	509	1	6507	2	Y	763	764	0			74
							4	4	839	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151

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							
05	9269	X	6157	-0-	-3112	-0-	415	1	5304	2	Y	395	408	0			38
							3	4	435	9							

GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128

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							
05	9393	X	7444	-0-	-1949	-0-	497	1	6347	2	Y	542	538	0			52
							4	4	596	9							

GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887

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							
05	13888	X	13637	-0-	-251	-0-	934	1	11929	2	Y	697	692	0			67
							7	4	767	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
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							
05	10664	X	6979	-0-	-3685	-0-	468	1	5977	2	Y	483	478	0			47
							3	4	531	9							

GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	9703	X	5745	-0-	-3958	-0-	385	1	4911	2	Y	406	418	0			39
							2	4	447	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
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							
05	8711	X	5890	-0-	-2821	-0-	394	1	5038	2	Y	414	417	0			40
							3	4	455	9							

GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	9269	X	7396	-0-	-1873	-0-	488	1	6238	2	Y	605	608	0			59
							4	4	666	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
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									
*05	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	304	1	3877	2	Y	298	299	0			29
							2	4	328	9							

GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	462	1	5892	2	Y	384	387	0			37
							3	4	422	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
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							
05	6448	X	5732	-0-	-716	-0-	380	1	4859	2	Y	445	444	0			43
							3	4	490	9							

GATES 05-D WELL #: 7010 RRCID -> 269356 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9113 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	8680	X	6125	-0-	-2555	-0-	411	1	5248	2	Y	421	418	0			41
							3	4	463	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
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									
05	6448	X	3725	-0-	-2723	-0-	249	1	3175	2	Y	273	265	0			26
							1	4	300	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
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							
05	4030	X	1123	-0-	-2907	-0-	68	1	867	2	Y	171	230	0			17
							188	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
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							
*05	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	914	1	8540	2	Y	263	261	0			42
							36	4	289	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	1061	1	9908	2	Y	324	324	0			52
							42	4	356	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
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							
05	9455	X	7271	-0-	-2184	-0-	474	1	6275	2	Y	411	426	0			47
							70	4	452	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	8370	X	7111	-0-	-1259	-0-	672	1	6275	2	N	128	145	0			20
							23	4	141	9							

GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	12121	X	8818	-0-	-3303	-0-	590	1	7532	2	Y	629	625	0			61
							4	4	692	9							

GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4588	X	3451	-0-	-1137	-0-	216	1	2758	2	Y	432	418	0			42
							2	4	475	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
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							
*05	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	844	1	7886	2	N	295	284	0			47
							36	4	325	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 409 RRCID -> 270062 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9951 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11656	X	8016	-0-	-3640	-0-	914	1	6669	2	Y	378	395	0			15
							17	4	416	9							
01	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	878	1	11677	2	Y	391	379	0			27
							41	4	430	9							
02	10528	X	9868	-0-	-660	-0-	1060	1	8436	2	Y	304	297	0			34
							38	4	334	9							
03	11656	X	10035	-0-	-1621	-0-	750	1	8941	2	Y	295	293	0			36
							19	4	325	9							
04	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	752	1	9113	2	Y	288	287	0			37
							19	4	317	9							
*05	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	927	1	8656	2	Y	306	294	0			49
							38	4	337	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
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							
05	5425	X	4282	-0-	-1143	-0-	404	1	3773	2	N	83	99	0			13
							14	4	91	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8897	X	2254	-0-	-6643	-0-	266	1	1940	2	Y	40	39	0			2
							4	4	44	9							
01	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	558	1	7419	2	Y	293	275	0			20
							27	4	322	9							
02	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	1052	1	8376	2	Y	179	179	0			20
							28	4	197	9							
03	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	728	1	8687	2	Y	160	161	0			19
							13	4	176	9							
04	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	510	1	6176	2	Y	168	165	0			22
							13	4	185	9							
*05	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	828	1	7727	2	Y	218	205	0			35
							31	4	240	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
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							
05	20305	X	17903	-0-	-2402	-0-	1186	1	15717	2	N	749	756	0			86
							176	4	824	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170

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							
05	8525	X	6224	-0-	-2301	-0-	413	1	5471	2	N	254	266	0			29
							61	4	279	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222

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							
05	8990	X	5684	-0-	-3306	-0-	376	1	4985	2	N	243	255	0			28
							56	4	267	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	11625	X	10367	-0-		-1258	-0-	670	1	8880	2	N	652	639	0			75
								100	4	717	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	6014	X	5374	-0-		-640	-0-	356	1	4717	2	Y	225	220	0			26
								53	4	248	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9486	X	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							
*05	8467	X	8467	-0-		-0-	-0-	569	1	7534	2	Y	255	251	0			29
								83	4	281	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	6541	X	4066	-0-		-2475	-0-	263	1	3482	2	Y	256	257	0			29
								39	4	282	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
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						
05	9703	X	8768	-0-	-935	-0-	577	1	7653	2	Y	411	416	0		47
							86	4	452	9						

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123

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						
05	16027	X	13493	-0-	-2534	-0-	880	1	11662	2	Y	745	763	0		85
							131	4	820	9						

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990

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						
05	7843	X	7367	-0-	-476	-0-	472	1	6251	2	Y	522	511	0		60
							70	4	574	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
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							
05	8866	X	2483	-0-	-6383	-0-	163	1	2161	2	Y	123	120	0			14
							24	4	135	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
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							
05	7781	X	6540	-0-	-1241	-0-	436	1	5782	2	Y	234	237	0			27
							65	4	257	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
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							
*05	29640	X	29640	-0-	-0-	-0-	809	1	28358	2	Y	205	197	0			11
							247	4	226	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
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							
*05	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	301	1	10553	2	Y	31	30	0			2
							92	4	34	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
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							
*05	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	392	1	13756	2	Y	21	21	0			1
							119	4	23	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
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							
05	14012	X	12077	-0-	-1935	-0-	299	1	10461	2	Y	1104	1086	0			61
							103	4	1214	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
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							
*05	18309	X	18309	-0-	-0-	-0-	463	1	16207	2	Y	1349	1312	0			74
							155	4	1484	9							

GATES 05D WELL #: 2313 RRCID -> 272557 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8908 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	31434	X	29203	-0-	-2231	-0-	747	1	26176	2	Y	1847	1824	0			101
							248	4	2032	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
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							
05	25637	X	24383	-0-	-1254	-0-	641	1	22441	2	Y	996	980	0			55
							205	4	1096	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
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							
*05	11575	X	11575	-0-	-0-	-0-	296	1	10382	2	Y	726	718	0			40
							98	4	799	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
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							
05	17732	X	14594	-0-	-3138	-0-	380	1	13312	2	Y	708	699	0			39
							123	4	779	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
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							
05	17856	X	10804	-0-	-7052	-0-	275	1	9642	2	Y	723	713	0			40
							92	4	795	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
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							
05	20522	X	9646	-0-	-10876	-0-	250	1	8753	2	Y	511	518	0			28
							81	4	562	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
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							
*05	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	196	1	6859	2	Y	77	74	0			4
							60	4	85	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
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							
05	8742	X	7822	-0-	-920	-0-	193	1	6759	2	Y	730	724	0			40
							67	4	803	9							

GATES 05D WELL #: 1112 RRCID -> 272969 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8817 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	194	1	6819	2	Y	562	556	0			31
							66	4	618	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
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							
05	7099	X	6035	-0-	-1064	-0-	154	1	5381	2	Y	408	405	0			22
							51	4	449	9							

GATES 05D WELL #: 3513A RRCID -> 273016 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 9109 - 14266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	23002	X	20015	-0-	-2987	-0-	529	1	18534	2	Y	713	714	0			39
							168	4	784	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
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							
*05	9321	X	9321	-0-	-0-	-0-	235	1	8227	2	Y	709	694	0			39
							79	4	780	9							

GATES 05D WELL #: 3613A RRCID -> 273102 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8901 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	11749	X	9640	-0-	-2109	-0-	247	1	8615	2	Y	634	626	0			35
							81	4	697	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
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							
05	14012	X	11919	-0-	-2093	-0-	302	1	10571	2	Y	859	855	0			47
							101	4	945	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1022R RRCID -> 273511 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9068 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	424	1	14867	2	Y	48	64	0			3
							129	4	53	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
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							
*05	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	408	1	14299	2	Y	895	890	0			49
							134	4	985	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 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
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							
05	35495	X	33643	-0-	-1852	-0-	862	1	30208	2	Y	2080	2055	0			114
							285	4	2288	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391

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							
05	4898	X	2590	-0-	-2308	-0-	178	1	2355	2	Y	28	32	0			3
							26	4	31	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391

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							
05	5766	X	2127	-0-	-3639	-0-	143	1	1894	2	Y	63	77	0			7
							21	4	69	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 26 RRCID -> 274495 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 9140 - 14437

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							
05	2015	X	266	-0-	-1749	-0-	15	1	193	2	Y	51	63	0			6
							2	4	56	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16926	X	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							
*05	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	470	1	10264	2	N	966	948	0			72
							129	4	1063	9							

GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	9021	X	7959	-0-	-1062	-0-	310	1	6775	2	N	716	702	0			53
							86	4	788	9							

GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	7936	X	7167	-0-	-769	-0-	281	1	6138	2	N	609	600	0			45
							78	4	670	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	18879	X	13763	-0-	-5116	-0-	150	1	13515	2	Y	78	76	0			2
							12	4	86	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
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							
*05	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	124	1	11223	2	Y	114	113	0			2
							13	4	125	9							

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	21638	X	5979	-0-	-15659	-0-	65	1	5901	2	Y	7	7	0			-0-
							5	4	8	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
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							
*05	21730	X	21730	-0-	-0-	-0-	238	1	21477	2	Y	-0-	3	0			-0-
							15	4									

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 7017 RRCID -> 274693 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9099 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	140	1	12625	2	Y	44	46	0			1
							11	4	48	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	28971	X	28971	-0-		-0-	-0-	317	1	28544	2	Y	79	79	0			2
								23	4	87	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	23932	X	18105	-0-		-5827	-0-	198	1	17835	2	Y	53	53	0			1
								14	4	58	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	13113	X	9028	-0-		-4085	-0-	597	1	7917	2	Y	386	363	0			44
								89	4	425	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15841	X	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							
05	12958	X	10712	-0-		-2246	-0-	709	1	9390	2	Y	462	454	0			53
								105	4	508	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
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-
05	25513	X	2231	-0-	-23282	-0-	37	1	2170	2	Y	5	5	0			-0-
							18	4	6	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1018 RRCID -> 274704 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9115 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	28055	X	94	-0-	-27961	-0-	1	1	70	2	Y	20	18	0			2
							1	4	22	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1914	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							
05	6355	X	3631	-0-	-2724	-0-	245	1	3242	2	Y	98	99	0			11
							36	4	108	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
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							
05	10137	X	9831	-0-	-306	-0-	622	1	8854	2	Y	288	290	0			31
							38	4	317	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	17130	X	17130	-0-		-0-	-0-	1065	1	15166	2	Y	753	748	0			80
								71	4	828	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	14800	X	14800	-0-		-0-	-0-	927	1	13184	2	Y	573	578	0			61
								59	4	630	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	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							
05	2449	X	1273	-0-		-1176	-0-	88	1	1160	2	Y	12	12	0			1
								12	4	13	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	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									
*05	11504	X	11504	-0-		-0-	-0-	799	1	10588	2	Y	-0-					-0-
								117	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
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							
05	23777	X	5154	-0-	-18623	-0-	357	1	4734	2	Y	9	19	0			1
							53	4	10	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1008 RRCID -> 274715 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8995 - 14187

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							
05	19375	X	17924	-0-	-1451	-0-	1116	1	15887	2	Y	771	771	0			82
							73	4	848	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420

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							
05	18383	X	12307	-0-	-6076	-0-	853	1	11308	2	Y	19	20	0			2
							125	4	21	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094

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							
*05	17452	X	17452	-0-	-0-	-0-	1096	1	15601	2	Y	623	641	0			66
							70	4	685	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
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
05	11439	X	4171	-0-	-7268	-0-	68	1	3984	2	Y	79	115	0			7
							32	4	87	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	21266	X	1078	-0-	-20188	-0-	18	1	1035	2	Y	15	85	0			1
							8	4	17	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	17174	X	2231	-0-	-14943	-0-	36	1	2094	2	Y	76	133	0			6
							17	4	84	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	17918	X	4576	-0-	-13342	-0-	76	1	4451	2	Y	12	32	0			1
							36	4	13	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 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
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							
05	15841	X	12533	-0-	-3308	-0-	340	1	11908	2	Y	164	181	0			9
							105	4	180	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
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							
05	17453	X	5066	-0-	-12387	-0-	368	1	4695	2	Y	1	17	0			-0-
							2	4	1	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
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							
*05	29480	X	29480	-0-	-0-	-0-	2068	1	26408	2	Y	899	878	0			87
							15	4	989	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
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							
*05	20818	X	20818	-0-	-0-	-0-	228	1	20567	2	Y	7	7	0			-0-
							15	4	8	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
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
05	18197	X	2292	-0-	-15905	-0-	38	1	2235	2	Y	1	64	0			-0-
							18	4	1	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 3018 RRCID -> 274825 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9056 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	8959	X	2326	-0-	-6633	-0-	38	1	2257	2	Y	11	20	0			1
							19	4	12	9							

GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118 RRCID -> 274828 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9314 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	28080	X	28080	-0-	-0-	-0-	1960	1	25024	2	Y	984	935	0			95
							14	4	1082	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
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							
05	29574	X	1579	-0-	-27995	-0-	115	1	1464	2	Y	-0-	19	0			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	29450	X	15421	-0-		-14029	-0-	1106	1	14128	2	Y	163	165	0			16
								8	4	179	9							

GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	22227	X	10606	-0-		-11621	-0-	755	1	9638	2	Y	189	202	0			18
								5	4	208	9							

GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	39145	X	39145	-0-		-0-	-0-	2785	1	35570	2	Y	700	668	0			68
								20	4	770	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	28551	X	9967	-0-		-18584	-0-	715	1	9131	2	Y	105	122	0			10
								5	4	116	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	36084	X	29241	-0-	-6843	-0-	785	1	27518	2	Y	630	595	0			35
							245	4	693	9							

GATES 05D WELL #: 1219 RRCID -> 274863 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9026 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	46085	X	46085	-0-	-0-	-0-	1243	1	43562	2	Y	813	768	0			45
							386	4	894	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 50 RRCID -> 274865 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8858 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	8184	X	3939	-0-	-4245	-0-	255	1	3375	2	N	246	260	0			28
							38	4	271	9							

GATES 05D WELL #: 5019 RRCID -> 274866 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9056 - 15534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	25110	X	9880	-0-	-15230	-0-	712	1	9091	2	Y	65	73	0			6
							5	4	72	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
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						
*05	25611	X	25611	-0-	-0-	-0-	1566	1	22295	2	Y	1491	1495	0		159
							110	4	1640	9						

GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	26381	X	24216	-0-	-2165	-0-	647	1	22685	2	Y	619	585	0		34
							203	4	681	9						

GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	34007	X	18296	-0-	-15711	-0-	494	1	17311	2	Y	307	290	0		17
							153	4	338	9						

GATES 05D WELL #: 1819 RRCID -> 276351 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 9030 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	47182	X	13953	-0-	-33229	-0-	374	1	13099	2	Y	330	312	0		18
							117	4	363	9						

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
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-
05	41013	X	28136	-0-	-12877	-0-	749	1	26246	2	Y	823	778	0			45
							236	4	905	9							

GATES 05D WELL #: 2019 RRCID -> 276355 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9057 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	50933	X	33010	-0-	-17923	-0-	892	1	31247	2	Y	541	511	0			30
							276	4	595	9							

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
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							
05	112654	X	62143	-0-	-50511	-0-	1670	1	58504	2	N	1317	1385	0			72
							520	4	1449	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
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							
*05	50688	X	50688	-0-	-0-	-0-	1309	1	45866	2	N	2804	2762	0			154
							429	4	3084	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
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							
05	140864	X	83192	-0-	-57672	-0-	2164	1	75824	2	N	4093	4060	0			225
							702	4	4502	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
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							
05	61566	X	48404	-0-	-13162	-0-	1229	1	43054	2	N	3373	3337	0			185
							411	4	3710	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
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-
*05	62250	X	62250	-0-	-0-	-0-	1686	1	59083	2	Y	874	826	0			48
							520	4	961	9							

GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 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
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							
*05	68463	X	68463	-0-	-0-	-0-	1812	1	63479	2	N	2361	2325	0			130
							575	4	2597	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
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							
05	113925	X	92078	-0-	-21847	-0-	2383	1	83484	2	N	4939	4872	0			271
							778	4	5433	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
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							
05	118761	X	62901	-0-	-55860	-0-	1615	1	56581	2	Y	3793	3767	0			208
							533	4	4172	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
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							
05	78430	X	65086	-0-	-13344	-0-	1636	1	57319	2	Y	5070	5033	0			278
							554	4	5577	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	105400	X	56666	-0-	-48734	-0-	1512	1	52973	2	N	1551	1582	0			85
							475	4	1706	9							

GATES 05D WELL #: 1421A RRCID -> 276980 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 855 PERF. 9056 - 16612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	72695	X	29671	-0-	-43024	-0-	788	1	27594	2	Y	945	923	0			52
							249	4	1040	9							

GATES 05D WELL #: 6021A RRCID -> 276986 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8966 - 16008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	40794	X	40794	-0-	-0-	-0-	1059	1	37101	2	N	2082	2040	0			114
							344	4	2290	9							

GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8876 - 15918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	120869	X	80398	-0-	-40471	-0-	2029	1	71092	2	N	5994	5973	0			329
							684	4	6593	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2419 RRCID -> 277147 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9100 - 16898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	104386	X	104386	-0-	-0-	-0-	2399 227	1 4	98944 2816	2 9	Y	2560	2525	0			81
01	101618	X	81143	-0-	-20475	-0-	1834 190	1 4	76898 2221	2 9	Y	2019	2037	0			63
02	91784	X	77525	-0-	-14259	-0-	1937 80	1 4	73064 2444	2 9	Y	2222	2235	0			50
03	104377	X	83223	-0-	-21154	-0-	1875 64	1 4	78498 2786	2 9	Y	2533	2523	0			60
04	52685	X	52685	-0-	-0-	-0-	1264 70	1 4	49854 1497	2 9	Y	1361	1366	0			55
*05	27306	X	27306	-0-	-0-	-0-	734 228	1 4	25713 631	2 9	Y	574	597	0			32

GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47089	X	15017	-0-	-32072	-0-	339 33	1 4	13978 667	2 9	Y	606	613	0			19
01	46363	X	46363	-0-	-0-	-0-	1038 109	1 4	43519 1697	2 9	Y	1543	1514	0			48
02	40385	X	40385	-0-	-0-	-0-	1002 42	1 4	37795 1546	2 9	Y	1405	1421	0			32
03	42877	X	42877	-0-	-0-	-0-	958 34	1 4	40073 1812	2 9	Y	1647	1640	0			39
04	43770	X	27619	-0-	-16151	-0-	656 39	1 4	25883 1041	2 9	Y	946	947	0			38
05	45229	X	16298	-0-	-28931	-0-	434 137	1 4	15221 506	2 9	Y	460	473	0			25

GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	103168	X	15406	-0-	-87762	-0-	348 34	1 4	14368 656	2 9	Y	596	629	0			19
01	90179	X	54595	-0-	-35584	-0-	1212 128	1 4	50811 2444	2 9	Y	2222	2172	0			69
02	81452	X	50767	-0-	-30685	-0-	1245 54	1 4	46981 2487	2 9	Y	2261	2279	0			51
03	83545	X	53861	-0-	-29684	-0-	1186 46	1 4	49624 3005	2 9	Y	2732	2718	0			65
04	53640	X	36033	-0-	-17607	-0-	846 53	1 4	33371 1763	2 9	Y	1603	1604	0			64
05	55428	X	9235	-0-	-46193	-0-	245 78	1 4	8584 328	2 9	Y	298	346	0			16

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D SL WELL #: 5112A RRCID -> 277292 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8344 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 6020 RRCID -> 277774 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8953 - 15932

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							
05	49104	X	9373	-0-	-39731	-0-	245	1	8594	2	Y	414	462	0			23
							79	4	455	9							

GATES 05D WELL #: 4020 RRCID -> 278179 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 12592

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							
05	55428	X	4752	-0-	-50676	-0-	125	1	4394	2	N	175	209	0			10
							40	4	193	9							

GATES 05D WELL #: 1020 RRCID -> 278632 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8907 - 16128

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							
05	97185	X	17516	-0-	-79669	-0-	464	1	16263	2	Y	584	731	0			32
							147	4	642	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
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							
05	77097	X	51310	-0-	-25787	-0-	1313	1	45994	2	N	3244	3113	0			178
							435	4	3568	9							

GATES 05D WELL #: 1820 RRCID -> 278639 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9044 - 16106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	94426	X	22026	-0-	-72400	-0-	588	1	20616	2	Y	579	678	0			32
							185	4	637	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1420 RRCID -> 278660 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8962 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	86211	X	13590	-0-	-72621	-0-	367	1	12853	2	Y	234	311	0			13
							113	4	257	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 8907A RRCID -> 278740 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8835 - 14116

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							
05	114731	X	85241	-0-	-29490	-0-	4344	1	75278	2	N	4417	4375	0			228
							760	4	4859	9							

GATES 05D WELL #: 3019 RRCID -> 278855 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 9086 - 15802

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							
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	40652					Y	-0-	59	0			-0-

GATES 05D WELL #: 1620 RRCID -> 278943 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2713 RRCID -> 279808 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8961 - 13487

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							
05	74059	X	61470	-0-	-12589	-0-	1591	1	55732	2	Y	3298	3270	0			181
							519	4	3628	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		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							
05	T. A.		470625	-0-	470625	1118193	5024	1	453047	2	Y	10718	10820	0			212
							764	4	11790	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		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							
05	T. A.		415310	-0-	415310	1002955	4372	1	394255	2	Y	14369	14475	0			285
							877	4	15806	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		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							
05	T. A.		426357	-0-	426357	743470	4452	1	401448	2	Y	17670	17576	0			350
							1020	4	19437	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
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							
05	110298	X	85859	-0-	-24439	-0-	2207	1	77348	2	Y	5070	5018	0			278
							727	4	5577	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 279979 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9080 - 13862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	81282	X	63804	-0-	-17478	-0-	1697	1	59467	2	Y	1913	1893	0			105
							536	4	2104	9							

GATES 05D UNIT WELL #: 3014 RRCID -> 279980 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8925 - 13742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	80879	X	61824	-0-	-19055	-0-	1638	1	57386	2	Y	2074	2081	0			114
							519	4	2281	9							

GATES 05D UNIT WELL #: 5014 RRCID -> 279982 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9006 - 13306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	80972	X	69522	-0-	-11450	-0-	1833	1	64181	2	Y	2658	2709	0			146
							584	4	2924	9							

GATES 05D WELL #: 13W RRCID -> 280145 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8873 - 12697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	62903	X	62903	-0-	-0-	-0-	2525	1	55095	2	N	4188	4122	0			312
							676	4	4607	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 14W RRCID -> 280246 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8873 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	132277	X	125720	-0-	-6557	-0-	5155	1	112502	2	N	6106	6071	0			455
							1346	4	6717	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1011 RRCID -> 281645 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 3608 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1051 RRCID -> 281646 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 2215 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 1012 RRCID -> 281648 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF.10000 - 13229

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							
05	2418	X	2127	-0-	-291	-0-	115	1	1959	3	Y	35	35	1			5
							14	4	39	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	3286	X	3124	-0-	-162	-0-	169	1	2877	3	Y	53	54	1			7
							20	4	58	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-	14	1			-0-

LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	7719	X	5931	-0-	-1788	-0-	322	1	5465	3	Y	96	102	1			14
							38	4	106	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	4371	X	4221	-0-	-150	-0-	222	1	3773	3	Y	182	202	1			24
							26	4	200	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	9083	X	8488	-0-	-595	-0-	452	1	7672	3	Y	283	275	1			39
							53	4	311	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 10250 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	9021	X	8850	-0-	-171	-0-	480	1	8158	3	Y	141	147	1			20
							57	4	155	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 10200 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	340	1	5781	3	Y	64	65	1			9
							40	4	70	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 10500 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	2232	N	2217	-0-	-15	-0-	106	1	1793	3	Y	278	270	1			37
							12	4	306	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	2232	N	2113	-0-	-119	-0-	114	1	1936	3	Y	45	51	1			6
							13	4	50	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	2139	N	2074	-0-	-65	-0-	112	1	1897	3	Y	47	49	1			6
							13	4	52	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
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							
*05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	76	1	1298	3	Y	31	31	1			4
							9	4	34	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	4650	X	4384	-0-	-266	-0-	238	1	4046	3	Y	65	67	1			9
							28	4	72	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	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							
05	3813	X	3212	-0-		-601	-0-	173	1	2941	3	Y	71	77	1			10
								20	4	78	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	3534	X	3237	-0-		-297	-0-	176	1	2986	3	Y	49	52	1			7
								21	4	54	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	5115	X	4891	-0-		-224	-0-	262	1	4456	3	Y	129	133	1			18
								31	4	142	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	6502	X	6502	-0-		-0-	-0-	351	1	5967	3	Y	130	133	1			18
								41	4	143	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	6479	X	6188	-0-	-291	-0-	332	1	5639	3	Y	162	173	1			22
							39	4	178	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	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							
05	2511	N	2418	-0-	-93	-0-	128	1	2177	3	Y	89	92	1			12
							15	4	98	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
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							
*05	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	306	1	5197	3	Y	96	100	1			14
							36	4	106	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	218	1	3711	3	Y	215	229	1			29
							26	4	237	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	4061	X	3854	-0-	-207	-0-	206	1	3504	3	Y	109	107	1			15
							24	4	120	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	4619	X	4255	-0-	-364	-0-	229	1	3890	3	Y	99	103	1			14
							27	4	109	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	2852	X	2506	-0-	-346	-0-	136	1	2303	3	N	46	47	1			6
							16	4	51	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	4309	X	4094	-0-	-215	-0-	222	1	3773	3	N	66	67	1			9
							26	4	73	9							

GATO CREEK (WILCOX 8300) 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 10 RRCID -> 140595 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8480 - 8579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	496	N	332	-0-	-164	-0-	330	3	2	9	Y	2	4	1			1

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAVILAN (MIOCENE) 34268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
LA PITA WELL #: 2R RRCID -> 262265 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8612 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 3 RRCID -> 137230 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 1824 PERF. 1744 - 1750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE BUCK (4TH HINNANT) 34445 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
AVIATORS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104990 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1457	N	99	-0-	-1358	-0-	99	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
12	2294	#	1912	-0-	-382	-0-	400 143	1 9	1369	3	N	130					170
01	3244	R	3244	-0-	-0-	-0-	380 279	1 9	2585	3	N	254	366	1			58
02	2173	R	2173	-0-	-0-	-0-	370 194	1 9	1609	3	N	176	181	1			53
03	2170	#	2148	-0-	-22	-0-	399 205	1 9	1544	3	N	186	179	1			60
04	3150	#	2062	-0-	-1088	-0-	373 161	1 9	1528	3	N	146	179	1			27
05	3255	#	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					27

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN, NORTH (PETTUS) 35265 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG BLK. 111 WELL #: 1 RRCID -> 096763 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2236 - 2240

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN, SOUTH (WILCOX 9200) 35267 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
J. E. FULBRIGHT 'G' WELL #: 8 RRCID -> 275297 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9165 - 9178

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

GLENN MARTIN (1100) 35311 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 1469 RRCID -> 153300 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1017 - 1027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. 089602
BLOCKER, JOHN R. 1837 WELL #: 1 RRCID -> 113620 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4835 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	62	X	25	-0-	-37	-0-	25	1			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 2 RRCID -> 113622 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4855 - 4970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1843 WELL #: 1 RRCID -> 113623 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4926 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841 WELL #: 1 RRCID -> 113625 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4754 - 4895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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
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-
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	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
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
*05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	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
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
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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
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
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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
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
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	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
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
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	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
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
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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
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
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	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
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
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	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
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
*05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	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
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
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	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
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
05	3100	X	2411	-0-	-689	-0-	2411	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
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-
*05	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	120	1	2809	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
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-
05	1271	N	890	-0-	-381	-0-	890	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
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-
05	1147	N	783	-0-	-364	-0-	783	2		N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 3 RRCID -> 171674 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5342

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-
05	1395	N	1144	-0-	-251	-0-	1144	2		N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20B- WELL #: 1 RRCID -> 172822 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5501 - 5793

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 3 RRCID -> 172850 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5192 - 5648

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-
*05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 4 RRCID -> 173078 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5340 - 5505

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-
05	1860	N	1602	-0-	-258	-0-	1602	2		N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20A- WELL #: 1 RRCID -> 173079 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5390 - 5706

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -9- WELL #: 3 RRCID -> 173196 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5400 - 5648

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-
*05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	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
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-
05	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	1255	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 5 RRCID -> 173771 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5175 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	1017	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 6 RRCID -> 173915 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5271 - 5427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	930	N	768	-0-	-162	-0-	768	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 2 RRCID -> 179503 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5632 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 7 RRCID -> 179505 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5230 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1891	N	1729	-0-	-162	-0-	1729	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 5 RRCID -> 179999 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5240 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 6 RRCID -> 180000 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5190 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	868	N	642	-0-	-226	-0-	642	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
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-
*05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 8 RRCID -> 181182 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5220 - 5260

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-
05	1085	N	935	-0-	-150	-0-	935	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO."9" WELL #: 1 RRCID -> 212576 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5399 - 5632

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-
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	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

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

GATES, A. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 044287 COMPL. DATE 06/24/1968 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5343 - 5373

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GATES, A. E., -A- WELL #: 3 RRCID -> 044610 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 1 RRCID -> 046186 COMPL. DATE 07/26/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 2 RRCID -> 046187 COMPL. DATE 03/14/1969 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 4 RRCID -> 046333 COMPL. DATE 04/25/1969 TOTAL DEPTH 5601 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 5 RRCID -> 047211 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES, A. E. -A- WELL #: 5 RRCID -> 047400 COMPL. DATE 11/04/1969 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			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
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: H 8 RRCID -> 049871 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 069971 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	-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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES -B- WELL #: 5 RRCID -> 070143 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

GATES -B- WELL #: 4 RRCID -> 070652 COMPL. DATE 03/05/1977 TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES -A- WELL #: 7 RRCID -> 070749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5662 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

PALAFOX UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 072989 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES -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
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES -B- WELL #: 7 RRCID -> 073856 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 11 RRCID -> 075809 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCKER RANCH (SEC.1846) WELL #: 1 RRCID -> 093200 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4720 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 15 RRCID -> 109310 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5172 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124	N	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "A" WELL #: 9 RRCID -> 111193 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5222 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-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									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE 1040 WELL #: 1 RRCID -> 136478 COMPL. DATE 09/11/1990 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4862 - 5102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE 1040 WELL #: 4 RRCID -> 144495 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4995 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 2 RRCID -> 147256 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5131 - 5329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 5V RRCID -> 149991 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5232 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 30 RRCID -> 170359 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5487 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 21 RRCID -> 170361 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5279 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 20 RRCID -> 170362 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX-UNIT WELL #: F 18 RRCID -> 170363 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 19 RRCID -> 170364 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 16 RRCID -> 170365 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5308 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	73 1	1 9	1251	3	N	1	1	8			-0-
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX UNIT WELL #: F 17 RRCID -> 170367 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5357 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 26 RRCID -> 170368 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 1268 WELL #: 8B RRCID -> 170370 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5011 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 1269 WELL #: 10A RRCID -> 170371 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5122 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 1268 WELL #: 9B RRCID -> 170372 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 1270 WELL #: 12A RRCID -> 170373 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5091 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 2016 WELL #: 13A RRCID -> 170375 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5233 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 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
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

GATES 2016 WELL #: 15A RRCID -> 172224 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5249 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 173243 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5133 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 37 RRCID -> 174358 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 5 RRCID -> 179362 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 4977 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 179402 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 5073 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 6 RRCID -> 180083 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 11 RRCID -> 180090 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 14 RRCID -> 180852 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

GATES "N" TR2 WELL #: 12 RRCID -> 181589 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 5564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 35 RRCID -> 181591 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 28 RRCID -> 181711 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX 2182 8E WELL #: 31 RRCID -> 181712 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5492 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 38 RRCID -> 181783 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 33 RRCID -> 181786 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5440 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PALAFOX UNIT WELL #: F 42 RRCID -> 181787 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5352 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PALAFOX UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 182086 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5352 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 13 RRCID -> 182088 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 16 RRCID -> 182695 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 5559 - 5567

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 32 RRCID -> 183758 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5540

12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 29 RRCID -> 183759 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5490 - 5495

12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 23 RRCID -> 183761 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5266 - 5407

12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 22 RRCID -> 183766 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 18 RRCID -> 184832 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 34 RRCID -> 185683 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 7E WELL #: 40 RRCID -> 185732 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	180	3	N	1	1	8			-0-
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 27 RRCID -> 186164 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 19 RRCID -> 186842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 1857 WELL #: 17A RRCID -> 186843 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5210 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PALAFOX UNIT WELL #: F 57 RRCID -> 187407 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 58 RRCID -> 187850 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341	N	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 21 RRCID -> 188238 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 22 RRCID -> 189135 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	145	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 50 RRCID -> 190051 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 23 RRCID -> 190275 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 24 RRCID -> 191378 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES WELL #: 10B RRCID -> 191390 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 28 RRCID -> 193111 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 26 RRCID -> 195287 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APACHE-BRISCOE 1044 WELL #: 1 RRCID -> 202913 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 1268 WELL #: 17B RRCID -> 203570 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 1269 WELL #: 11A RRCID -> 204001 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 1267 WELL #: 18B RRCID -> 204682 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 2016 WELL #: 30A RRCID -> 204910 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5154 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 36 RRCID -> 205629 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 1269 WELL #: 29A RRCID -> 206636 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

BLOCKER RANCH 1846 WELL #: 2 RRCID -> 206936 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 1269 WELL #: 16A RRCID -> 207624 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5050 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 1857 WELL #: 23A RRCID -> 207626 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5256 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 1857 WELL #: 27A RRCID -> 207627 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5414 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 1857 WELL #: 22A RRCID -> 207628 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5206 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1267 WELL #: 15 RRCID -> 207876 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 5539 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 10 RRCID -> 210483 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

GATES "N" TR4 WELL #: 3 RRCID -> 216345 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 217321 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5115 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

GATES "N" TR1 WELL #: 7 RRCID -> 217328 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	32	X	-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GATES LW 1285 WELL #: 5H RRCID -> 218278 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 9 RRCID -> 230550 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 5 RRCID -> 234922 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

GATES 1857 WELL #: 28A RRCID -> 235219 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5394 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 1290 WELL #: 3 RRCID -> 236428 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5335 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 2016 WELL #: 18A RRCID -> 236430 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5114 - 5215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GATES "N" TR5 WELL #: 7 RRCID -> 240342 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5478 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1270 WELL #: 31A RRCID -> 242228 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5095 - 5261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 11 RRCID -> 242574 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5302 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 12 RRCID -> 247913 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GATES "N" TR1 WELL #: 19B RRCID -> 250181 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 13 RRCID -> 253109 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 14H RRCID -> 256767 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5820 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR5 WELL #: 8 RRCID -> 259078 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5454 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 5 RRCID -> 259100 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5076 - 5148

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

GATES "N" TR4 WELL #: 6 RRCID -> 268995 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	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

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2003

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05S WELL #: 5F RRCID -> 051501 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 5819 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES B WELL #: 1287 RRCID -> 061831 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017 - P/A 05/19/17

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 071275 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES E WELL #: 7 RRCID -> 074506 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 1400 - 1520

12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: 1289 RRCID -> 077961 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5372

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2017 - P/A 06/13/17

GATES RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 078490 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 083495 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5358 - 5428

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "H" WELL #: 8 RRCID -> 117960 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5270 - 5430

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2017 - P/A 06/22/17

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/30/2017 - P/A 05/30/17

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0		-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES B WELL #: 2994 RRCID -> 174094 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5283 - 5417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH 5 WELL #: 1288 RRCID -> 176481 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5167 - 5288

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH 6 WELL #: 1288 RRCID -> 178060 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5113 - 5272

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 107 RRCID -> 178447 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5342 - 5476

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 104R RRCID -> 178870 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5279 - 5402

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH 2 WELL #: 1287 RRCID -> 180397 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5366

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 3012 RRCID -> 181162 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5679 - 5684

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "Y" WELL #: 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012A RRCID -> 185287 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5548 - 5667

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 407A RRCID -> 188465 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5415 - 5535

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012 RRCID -> 190237 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5537 - 5703

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012 RRCID -> 193286 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5403 - 5508

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 207A RRCID -> 195220 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5352 - 5440

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 304 RRCID -> 201868 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5456

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH "Y" WELL #: 504 RRCID -> 205565 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 308 RRCID -> 208228 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5417 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 404 A RRCID -> 208758 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5319 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012A RRCID -> 208810 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5640 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "T" WELL #: 406A RRCID -> 209664 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5318 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES E WELL #: 506A RRCID -> 209666 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5317 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 3287 RRCID -> 214006 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5215 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH FGH WELL #: 404 RRCID -> 214074 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5400 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 607A RRCID -> 214180 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5378 - 5403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES E WELL #: 605A RRCID -> 214754 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5268 - 5433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 505 RRCID -> 216338 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5216 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 5016 RRCID -> 216835 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5670 - 5743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 6015 RRCID -> 219416 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5422 - 5739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 7016 RRCID -> 222398 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5560 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05S WELL #: 6287 RRCID -> 223051 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5207 - 5582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH FGH WELL #: 605 RRCID -> 223052 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5214 - 5327

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 4012A RRCID -> 226961 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5600 - 5701

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH D 4 WELL #: 1287 RRCID -> 227138 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5222 - 5387

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 704A RRCID -> 241597 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5306 - 5580

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GATES E WELL #: 705A RRCID -> 241598 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5226 - 5586

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GATES RANCH FGH WELL #: 705 RRCID -> 241613 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5238 - 5404

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH FGH WELL #: 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES B WELL #: 2289 RRCID -> 241665 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5138 - 5438

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES E WELL #: 805A RRCID -> 241755 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5267 - 5425

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES E WELL #: 604A RRCID -> 241756 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5272 - 5436

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 9287 RRCID -> 241926 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5424 - 5326

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 604 RRCID -> 243350 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5660

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05S WELL #: 903 RRCID -> 248479 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5372 - 5458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GATES 05S WELL #: 5011 RRCID -> 261742 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 5741

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BLOCKER RANCH 1840 WELL #: 2 RRCID -> 081375 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 960 - 1120

12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRASK WELL #: RRCID -> 197669 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	P&A COND	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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	P&A COND	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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	P&A COND	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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	P&A	COND	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2 WELL #: 4 RRCID -> 078727 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4770 - 4780

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3 WELL #: 5 RRCID -> 079336 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4348 - 4358

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 2015 RRCID -> 084467 COMPL. DATE 03/23/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4278

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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 1015 RRCID -> 084516 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4260 - 4308

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	294	N	37	-0-	-257	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE 4-1 WELL #: 1 RRCID -> 084517 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4193 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		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	438	N	82	-0-	-356	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 1028 RRCID -> 086368 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4476 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		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	395	N	52	-0-	-343	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 2024 RRCID -> 086384 COMPL. DATE 01/27/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4488 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		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	464	N	108	-0-	-356	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1017 RRCID -> 086789 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4148 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		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	391	N	52	-0-	-339	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1020 RRCID -> 086790 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4028 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		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	1664	N	319	-0-	-1345	-0-	319	3			Y	-0-					26
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BRISCOE -F- WELL #: 1032 RRCID -> 086791 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4029 - 4097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		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	364	N	82	-0-	-282	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 1024 RRCID -> 086792 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4422 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		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	1039	N	199	-0-	-840	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE -E- WELL #: 2034 RRCID -> 086794 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4142 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 109 RRCID -> 086795 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4074 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		DLQ G-10	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	789	N	82	-0-	-707	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1011 RRCID -> 086796 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4164 - 4226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		DLQ G-10	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	656	N	109	-0-	-547	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3 WELL #: 7 RRCID -> 087289 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4191 - 4253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		DLQ G-10	-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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3 WELL #: 6 RRCID -> 087290 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4267 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		DLQ G-10	-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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-26 WELL #: 1 RRCID -> 087300 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4891 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 103 RRCID -> 087575 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3979 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		DLQ G-10	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	697	N	109	-0-	-588	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE "F" WELL #: 1013 RRCID -> 089353 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3 WELL #: 8 RRCID -> 091605 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4360 - 4380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 7 RRCID -> 092658 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5008 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		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	684	N	280	-0-	-404	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 8 RRCID -> 093604 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4972 - 5107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		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	553	N	145	-0-	-408	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 2011 RRCID -> 185169 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4430 - 4440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		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	551	N	108	-0-	-443	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 203 RRCID -> 185170 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4342 - 4372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 209 RRCID -> 185172 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4004 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776

BRISCOE "F" WELL #: 217 RRCID -> 186776 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4108 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		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	566	N	108	-0-	-458	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 2 RRCID -> 186777 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4162 - 4192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		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	1795	N	450	-0-	-1345	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: A 8 RRCID -> 198873 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5310 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		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	1947	N	850	-0-	-1097	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 2020 RRCID -> 199697 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4331 - 4383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APACHE WELL #: 13 RRCID -> 209850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4810 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 9 RRCID -> 210375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5054 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-17 WELL #: 3 RRCID -> 210527 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4150 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE 3-28 WELL #: 3 RRCID -> 210528 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4588 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		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	653	N	109	-0-	-544	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APACHE WELL #: 14 RRCID -> 214195 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047

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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 10 RRCID -> 215032 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5166 - 5356

12	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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 9 RRCID -> 215035 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4912 - 5017

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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-22 WELL #: 6 RRCID -> 215117 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4330 - 4360

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	313	N	52	-0-	-261	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-3 WELL #: 3 RRCID -> 215118 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4014 - 4038

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-34 WELL #: 3 RRCID -> 215119 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4138 - 4410

12	DLQ G-10		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	847	N	176	-0-	-671	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE 3-32 WELL #: 7 RRCID -> 215244 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4264 - 4521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-35 WELL #: 9 RRCID -> 215246 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4382 - 4831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-9 WELL #: 3 RRCID -> 215247 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4821 - 4837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		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	1160	N	109	-0-	-1051	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 3 RRCID -> 216589 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4204 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. WELL #: 1 RRCID -> 051179 COMPL. DATE 07/29/1971 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 213 RRCID -> 067452 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY WELL #: 413 RRCID -> 073209 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 119 RRCID -> 073362 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O.S. WELL #: 3020 RRCID -> 095057 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5048 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 3011 RRCID -> 095519 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5052 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. "B" WELL #: 6017 RRCID -> 101260 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4857 - 5014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. "B" WELL #: 6020 RRCID -> 107933 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4950 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY, O.S. WELL #: 5018 RRCID -> 111927 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5076 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 7020 RRCID -> 113029 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5130 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O.S. WELL #: 7017 RRCID -> 142374 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4972 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O.S. WELL #: 5019 RRCID -> 143225 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 510 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O.S. WELL #: 1017A RRCID -> 143230 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4940 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 116 RRCID -> 143749 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5246 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 6019 RRCID -> 164129 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5161 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 9017 RRCID -> 170796 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5061 - 5075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 8018 RRCID -> 171672 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5004 - 5009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 2012 RRCID -> 172450 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4812 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 9018 RRCID -> 172540 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5013 - 5057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 172602 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4945 - 5077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 173318 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1118 RRCID -> 173648 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 5122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 301 RRCID -> 174405 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4930 - 5058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 1117 RRCID -> 174541 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4982 - 5062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 1218 RRCID -> 174694 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 7018 RRCID -> 176725 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4966 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 176726 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4912 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 7019 RRCID -> 179556 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4994 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 180441 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5163 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 1318 RRCID -> 181145 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4964 - 5143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 181837 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5340 - 5345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 501 RRCID -> 181941 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4982 - 5140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 182341 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5286 - 5332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 9021 RRCID -> 182697 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5303 - 5312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 401 RRCID -> 183385 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5024 - 5168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 1217 RRCID -> 184001 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4816 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 7016 RRCID -> 185568 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5102 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1418 RRCID -> 185869 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4964 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1121 RRCID -> 186831 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5140 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1417 RRCID -> 186867 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5044 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 9022 RRCID -> 187316 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4994 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 187946 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5070 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 1517 RRCID -> 188709 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5163 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 189032 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5050 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	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
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-
*05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 191412 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5176 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	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-
05	T. A.		276	-0-	276	856	276	2			Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
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
05	T. A.		394	-0-	394	1402	394	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
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-
05	T. A.		334	-0-	334	1098	334	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
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-
05	T. A.		167	-0-	167	488	167	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1617 RRCID -> 193700 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4841 - 4985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
05	T. A.		283	-0-	283	973	283	2			Y	-0-					9

BRASK STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194036 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5051 - 5159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	T. A.		346	-0-	346	1075	346	2			Y	-0-					4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
05	T. A.		176	-0-	176	507	176	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
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
05	T. A.		290	-0-	290	983	290	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
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-
05	T. A.		363	-0-	363	1370	363	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
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-
05	T. A.		168	-0-	168	495	168	2			Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 196001 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK RANCH WELL #: 8R RRCID -> 196033 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5336 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRASK STATE 1840 WELL #: 5 RRCID -> 196111 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5326 - 5386

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 196351 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5262 - 5334

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	448 N	448	-0-	-0-	-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-
05	T. A.	315	-0-	315	795	315	2			Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1219 RRCID -> 199522 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5046 - 5176

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 9020R RRCID -> 199663 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5094 - 5216

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 4 RRCID -> 202384 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5052 - 5064

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	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
05	T. A.	175	-0-	175	320	175	2			Y	-0-					4

PETTY RANCH WELL #: 1317 RRCID -> 203242 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4782 - 5126

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 24 RRCID -> 204170 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5265 - 5425

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRASK RANCH WELL #: 19 RRCID -> 205564 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5361 - 5710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	T. A.		323	-0-	323	590	323	2			Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 5012R RRCID -> 206622 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4938 - 5264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 601 RRCID -> 206973 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5074 - 5190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 701 RRCID -> 207861 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4962 - 5114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRASK RANCH WELL #: 12 RRCID -> 209649 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5054 - 5176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	T. A.		331	-0-	331	603	331	2			Y	-0-			-0-

BRASK RANCH WELL #: 13 RRCID -> 209798 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5130 - 5306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 210578 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4822 - 5139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1320 RRCID -> 212256 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 4992 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1016 RRCID -> 212383 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4732 - 5035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1518 RRCID -> 212385 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 4940 - 5262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1019 RRCID -> 212891 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5029 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 213483 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4858 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 11 RRCID -> 215446 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5186 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRASK STATE 1840 WELL #: 11 RRCID -> 215800 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	T. A.		457	-0-	457	1496	457	2			Y	-0-					9

BRASK STATE 1840 WELL #: 8 RRCID -> 215847 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	T. A.		314	-0-	314	955	314	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1119 RRCID -> 218790 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5006 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1116 RRCID -> 219269 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 4731 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 4023 RRCID -> 221510 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4767 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 9019 RRCID -> 221761 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5015 - 5189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
05	T. A.	300	-0-	300	566	300	2			Y	-0-					4

BRASK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 224965 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.	470	-0-	470	959	470	2			Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 801 RRCID -> 226775 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5359 - 5364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1221 RRCID -> 226960 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4970 - 5167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 228459 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4935 - 5138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 901 RRCID -> 228567 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 1312 RRCID -> 241601 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4888 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 241751 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4879 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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-
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 1919 RRCID -> 248362 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5000 - 5181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1620 RRCID -> 248374 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4974 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (N-5) 35566 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING 882776
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 075496 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 2028 RRCID -> 199701 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4840 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		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	1094	N	199	-0-	-895	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOOSE ISLAND (7100 -C-) 35877 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 087297 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7078 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOSE ISLAND,NORTH (R-1) 35879 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
SCORE ENERGY COMPANY 758477
STATE TRACT 387 WELL #: 1 RRCID -> 103851 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11106 - 11124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700) 36094 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 3 RRCID -> 185878 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7540 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350) 36094 531 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR WELL #: 2 RRCID -> 148503 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8348 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	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
05	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					Y	-0-	3	1			2

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUNDELL-STATE 48 WELL #: 1 RRCID -> 270543 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF. 8255 - 8261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 200 RRCID -> 196951 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1348 - 1353

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-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. GOVT. WELLS WELL #: 37 RRCID -> 201837 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

N. GOVT. WELLS WELL #: 304 RRCID -> 202882 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1170 - 1178

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-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 210 RRCID -> 269651 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2210 - 2220

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-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (COLE) 36108 032 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
FORBES PRODUCING, LLC 275604
HAHL, C. W. WELL #: 19 RRCID -> 040608 COMPL. DATE 10/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (HOCKLEY 2000) 36108 096 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 207 WELL #: 3 RRCID -> 127196 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1678 - 1694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO) 36108 128 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 135 RRCID -> 117284 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 2376 - 2393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, TIRY W. WELL #: 1 A RRCID -> 069356 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP) 36108 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209 WELL #: 66 RRCID -> 097949 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1599 - 1626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 163143 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2323 - 2327

12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN) 36108 212 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 2 RRCID -> 204954 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9030 - 9050

12	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
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					72

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE) 36108 268 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC 501480
WENDT WELL #: 2 RRCID -> 250200 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11868 PERF. 8476 - 8538

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
05 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

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
*05	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	408	1	1151	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	N	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									
*05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	240	1	1215	2	N	4					123
							4	9									

WIEDERKEHR, L. WELL #: 91 RRCID -> 010641 COMPL. DATE 05/05/1949 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562

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-
05	5580	X	4410	-0-	-1170	-0-	314	1	4096	2	Y	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A

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									
05	4278	X	3947	-0-	-331	-0-	279	1	3643	2	Y	23					220
							25	9									

FORBES PRODUCING, LLC 275604
HAHL, C. W., ET AL WELL #: 2A RRCID -> 010631 COMPL. DATE 04/25/1956 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8396 - 8739

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 154231 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730

12	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-
05	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SENDERO ENERGY INC. 766971
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J- WELL #: 10 RRCID -> 151906 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5774 - 5817

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 137 RRCID -> 010646 COMPL. DATE 11/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150) 36108 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR 91 "B" WELL #: 2 RRCID -> 156589 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8186 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4929	X	3158	-0-	-1771	-0-	321	1	2837	2	N	-0-					154
01	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	319	1	4800	2	N	50	50	8			154
							55	9									
02	4452	X	4273	-0-	-179	-0-	300	1	3970	2	N	3	3	8			154
							3	9									
03	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	351	1	4751	2	N	50	34	8			170
							55	9									
04	5010	X	3557	-0-	-1453	-0-	265	1	3268	2	N	22					192
							24	9									
05	5177	X	4373	-0-	-804	-0-	307	1	3996	2	N	64	37	8			219
							70	9									

NORRIS, JOHN D.I. 613098
WIEDERKEHR, HENRY WELL #: RRCID -> 115647 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8145 - 8155

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2011

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800) 36108 416 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC 501480
DCR-STATE 366/76/64/54 WELL #: 5408 RRCID -> 149577 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2711 - 2718

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 152520 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2779

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

D C R C-STATE TENDIDO GU#3 WELL #: 2 RRCID -> 164733 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2858 - 2906

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199						N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (670) 36108 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC SECTION 54 WELL #: 2 RRCID -> 172495 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 607 - 611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	#	-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-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700) 36108 448 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC SECTION 54 WELL #: 3 RRCID -> 179219 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 592 - 724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 9 RRCID -> 036370 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH 752 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORN, TIRY M. WELL #: 2 RRCID -> 069357 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND) 36108 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
MAN-GAS TRANSMISSION COMPANY 523700
DUVAL RANCH SEC. 208 WELL #: 69 RRCID -> 148118 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 900 PERF. 782 - 784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN TIRY W. WELL #: 8 RRCID -> 071745 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 934 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1080) 36108 609 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 197 RRCID -> 092255 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1075 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 04/13/2017 - PLUGGED 04/13/17

WIEDERKEHR, L. WELL #: 212 RRCID -> 197514 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 2047 - 2051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 20 RRCID -> 083371 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1118 - 1122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(1200) 36108 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR L. WELL #: 97 RRCID -> 196125 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 1320 - 1334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1400) 36108 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
UNION-HAHL, C. W. SEC. 41 WELL #: 9 RRCID -> 048809 COMPL. DATE 08/13/1970 TOTAL DEPTH 5446 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
GOVT. WELLS, N. WELL #: 305 RRCID -> 198152 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1419 - 1426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	#	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-
05	403	#	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (1800A,W) 36108 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
GOVT. WELLS, N. (1800 AW&BW)UNIT WELL #: 37 RRCID -> 268953 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 1908 PERF. 1139 - 1146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 1 RRCID -> 147843 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					88

HAHL, C. W. FEE WELL #: 41 RRCID -> 148318 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11406 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMISTEAD WELL #: 1 RRCID -> 153162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF.11374 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) //CONT.// 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC 501480
HAHL WELL #: 1 RRCID -> 142244 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11476 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	1425	1	4026	2	N	-0-					69

HAHL WELL #: 2 RRCID -> 144563 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11494

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
05	2449	N	1932	-0-	-517	-0-	505	1	1427	2	N	-0-					26

WENDT WELL #: 1 RRCID -> 147771 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11388 - 11406

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WENDT WELL #: 2 RRCID -> 153789 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11272 - 11306

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	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

12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRABEN (2100) 36168 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
D&M OPERATING, L.L.C. 196835
BIERSTEDT, ROBERT F. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 103177 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 2061 - 2063

12	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	373	-0-	-17 B	-0-	37	1	336	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRABEN (2100) //CONT.// 36168 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
D&M OPERATING, L.L.C. //CONT.// 196835
BIERSTEDT WELL #: 1 RRCID -> 215062 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2058 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	570	-0-	60 B	-17528	57	1	513	2	N	-0-					-0-
05	465	#	NO RPT	-0-	-465 B	-17993					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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD (YEGUA 5190) 36795 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 210315 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5186 - 5196

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
05	1922	#	904	-0-	-1018	-0-	323	1	581	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (3950) 36799 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ WELL #: 1VF RRCID -> 123250 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3964 - 3968

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148569 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 3898 - 3954

12	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-
05	620	N	504	-0-	-116	-0-	180	1	324	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
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
05	2201	X	1343	-0-	-858	-0-	1031	2	312	9	N	284	172	1			313

RAPTOR RESOURCES, INC. 685815
SHEERIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192061 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3686 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					92

TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA, LOUISE WELL #: 2 RRCID -> 047493 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 5646 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ, T. WELL #: 1VU RRCID -> 047679 COMPL. DATE 12/19/1969 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	X	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-
*05	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	358	1	642	2	N	-0-					-0-

SMITH, R.G. WELL #: 1 RRCID -> 122683 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 3950 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 6D RRCID -> 145003 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S (4100) 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 038628 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (4160) 36799 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ, T. WELL #: 1VD RRCID -> 123138 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4105 - 4160

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214733 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304

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-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	67	1	119	2	N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S. (5250) 36799 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RICABY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216673 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5509 - 5539

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
05	744	N	332	-0-	-412	-0-	119	1	213	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

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
05	775		7288	-0-	6513	24516	2606	1	4682	2	N	-0-					118

GREGG WOOD, WEST (3850) 36802 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 045894 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5874 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, W. (4150) 36802 375 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 048976 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 5874 PERF. 3844 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, WEST (5350) 36802 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 1 C RRCID -> 035550 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	38	1	68	2	N	-0-					67

GREGG WOOD, WEST (5450) 36802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 1 T RRCID -> 035549 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, W. (5530) 36802 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
WOOD/WARDNER WELL #: 2 RRCID -> 211972 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5445 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	6572	X	4382	-0-	-2190	-0-	4365	2	17	9	N	15					96

WOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 279335 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5550 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1643	N	1399	-0-	-244	-0-	1389	2	10	9	N	9					154

GREGG WOOD, W. (5530) //CONT.// 36802 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
WOOD-WARDNER WELL #: 4 RRCID -> 279548 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5500 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	6851	X	4137	-0-	-2714	-0-	4108	2	29	9	N	26					102

GRUY (WILCOX) 37244 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUY, V. K. WELL #: 1 RRCID -> 116956 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 17094 PERF.14086 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2046		19053	-0-	17007	17007	12155	1	6898	2	N	-0-					-0-

GRUY (WILCOX FB-2) 37244 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUY, V.K. WELL #: 2 RRCID -> 157171 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 14282 PERF.13750 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1891		5232	-0-	3341	3341	3338	1	1894	2	N	-0-					1

GUADALUPE (VICKSBURG J-1) 37250 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOLLAND, W.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228689 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7686 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA (ELVELLA) 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA "G" WELL #: 7 RRCID -> 140645 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA (ELVELLA) //CONT.// 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, LLC 501480
THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 120988 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10925 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN, MINERAL TRUSTS WELL #: 3 RRCID -> 133566 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11032 - 11325

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-
*05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	84	1	160	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 135403 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 11584 PERF.10634 - 11014

12	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-
*05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					-0-

GUERRA (9800) 37300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LINN OPERATING, LLC 501480
LOD MOGLIA WELL #: 1 C RRCID -> 105007 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9838 - 9866

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
05	3131	#	2868	-0-	-263	-0-	982	1	1886	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
LOD MOGLIA WELL #: 1 T RRCID -> 105008 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10018 - 10064

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 3 RRCID -> 125437 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212

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-
05	3224	X	2466	-0-	-758	-0-	844	1	1622	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

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
05	310	N	233	-0-	-77	-0-	67	1	166	2	Y	-0-					20

LINN OPERATING, LLC 501480
PEREZ UNIT 667 WELL #: 1 RRCID -> 124166 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10500 - 10511

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 L RRCID -> 125200 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10731 - 10758

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA (10600) //CONT.// 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GRUY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161887 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10490 - 10529

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA (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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 U RRCID -> 125049 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10460 - 10472

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA (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

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-
05	8680	X	2808	-0-	-5872	-0-	809	1	1999	2	Y	-0-					-0-

HERRERA WELL #: 2 RRCID -> 176663 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10438 - 11100

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
05	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	365	1	901	2	Y	-0-					28

GUERRA (10700) //CONT.// 37300 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 184029 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10514 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	336	-0-	336	336	97	1	239	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "G" WELL #: 9 RRCID -> 194400 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10356 - 10588

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-
05	961	N	873	-0-	-88	-0-	252	1	621	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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 140542 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10797 - 10874

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, G WELL #: 7 RRCID -> 212479 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11620

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
LOD MOGLIA WELL #: 2 RRCID -> 128492 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10930 - 11032

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-
*05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	307	1	590	2	N	-0-					-0-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 186628 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 260816 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10732 - 10838

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GRUY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134021 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 14290 PERF.10588 - 10684

12	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-
05	4650	X	3145	-0-	-1505	-0-	3145	2			N	-0-					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 162904 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
LEAL 667 WELL #: 1 RRCID -> 123968 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10824 - 11048

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, W. (GOVT. WELLS) 37308 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 167441 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2118 - 2124

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, W. (UPPER COLE) 37308 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GUERRA MINERAL TRUST (NCT-III) WELL #: 6 RRCID -> 157438 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 2257 PERF. 1116 - 1120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 170472 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1104 - 2124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUILITA (QUEEN CITY) 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUILITA WELL #: 1 RRCID -> 178261 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9602 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					10
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37220					N	-0-					10

GUILITA WELL #: 2 RRCID -> 178903 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9560 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4991	X	4598	-0-	-393	B	-0-	591 1 72 9		3935	2	N	65					166
01	4216	X	4007	-0-	-209	B	-0-	509 1 53 9		3445	2	N	48					214
02	3808	X	3675	-0-	-133	B	-0-	504 1 57 9		3114	2	N	52	180	1			86
03	4588	X	4240	-0-	-348	B	-0-	598 1 51 9		3591	2	N	46					132
04	4440	X	3726	-0-	-714	B	-0-	515 1 61 9		3150	2	N	55					187
*05	4588	X	4549	-0-	-39	B	-0-	603 1 48 9		3898	2	N	44	183	1			48

GUILITA WELL #: 3 RRCID -> 179428 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	X	889	-0-	83	B	-41229	110 1 45 9		734	2	N	41					349
01	651	X	790	-0-	139	B	-41090	81 1 160 9		549	2	N	145	359	1			135
02	616	X	703	-0-	87	B	-41003	94 1 26 9		583	2	N	24					159
03	899	X	622	-0-	-277	B	-41003	70 1 132 9		420	2	N	120					279
04	870	X	910	-0-	40	B	-40963	125 1 19 9		766	2	N	17					296
*05	899	X	812	-0-	-87	B	-40963	103 1 43 9		666	2	N	39	177	1			158

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUILITA WELL #: 6 RRCID -> 179644 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	X	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
*05	837	X	640	-0-		-197 B	-29494	86	1	554	2	N	-0-					30

GUILITA WELL #: 7 RRCID -> 180380 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	X	166	-0-		-82 B	-0-	22	1	144	2	N	-0-					61
01	248	X	196	-0-		-52 B	-0-	25	1	171	2	N	-0-					61
02	224	X	157	-0-		-67 B	-0-	22	1	135	2	N	-0-					61
03	186	X	71	-0-		-115 B	-0-	10	1	61	2	N	-0-					61
04	553	X	553	-0-		-0- B	-0-	71	1	432	2	N	45					106
								50	9									
05	186	X	186	-0-		-0- B	-0-	23	1	146	2	N	15					121
								17	9									

GUILITA WELL #: 5 RRCID -> 180747 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9676 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	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									
05	899	X	805	-0-		-94 B	-0-	108	1	697	2	N	-0-					68

GUILITA WELL #: 4 RRCID -> 181524 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	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									
*05	3410	X	2783	-0-		-627 B	-62550	368	1	2380	2	N	32					248
								35	9									

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUILITA WELL #: 10 RRCID -> 209708 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1289	X	1289	-0-	-0- B	-0-	171	1	1107	2	N	10					133
							11	9									

GUILITA WELL #: 12 RRCID -> 213325 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9655 - 9683

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
*05	1488	X	462	-0-	-1026 B	-0-	62	1	400	2	N	-0-					104

GUILITA WELL #: 13 RRCID -> 214026 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 9572

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									
05	248	X	192	-0-	-56 B	-0-	26	1	166	2	N	-0-					181

GUILITA WELL #: 15 RRCID -> 215868 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9602 - 9638

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									
*05	2660	X	2660	-0-	-0- B	-0-	351	1	2269	2	N	36					107
							40	9									

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND) 37514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 1 RRCID -> 138100 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 1844 PERF. 1734 - 1738

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GYP HILL, SE. (FRIO 7430) 37540 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 245508 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 7442 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16794		-0-	-0-	-16794	-0-					N	-0-					-0-
09	14818		14818	-0-	-0-	-0-	13554	1	1264	9	N	1149	1411	1			885
10	12644		12644	-0-	-0-	-0-	11346	1	1298	9	N	1180	920	1			1145
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	9934	-0-	-2058	-0-	8969	1	965	9	N	877	767	1			422
05	11992	X	-0-	-0-	-11992	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (QUEEN CITY SAND) 37993 296 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC 501480
FOSTER, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 249322 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5143 - 5163

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE) 37993 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC 501480
HAGIST RANCH, ET AL "A" WELL #: 13 U RRCID -> 080338 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9258 - 9286

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FOSTER-SMITH 206 WELL #: 1 RRCID -> 233647 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9480 - 9510

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-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	10	1	44	2	N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC 501480
HAGIST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 071823 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8356 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4340	X	2145	-0-	-2195	-0-	390	1	1736	2	Y	17	35	1			26
							19	9									

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 11 RRCID -> 207803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					10

HAGIST RANCH A WELL #: 18 RRCID -> 227806 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822

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-
*05	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	536	1	2384	2	N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX G) 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC 501480
HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 202324 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 7575 - 7592

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	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-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX G) //CONT.// 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 211124 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 226010 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 226025 COMPL. DATE 07/24/1952 TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE) 37993 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC 501480
FOSTER, J.R. WELL #: 55 RRCID -> 078960 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32					49

FOSTER, J.R. WELL #: 56 RRCID -> 079720 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					9

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
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									
*05	5123	X	3574	-0-	-1549	-0-	619	1	2945	3	N	9					146
							10	9									

LINN OPERATING, LLC 501480
FOSTER, J. R. WELL #: 21 RRCID -> 010769 COMPL. DATE 06/12/1954 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968

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									
05	992	N	378	-0-	-614	-0-	68	1	301	2	Y	8					53
							9	9									

FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC 501480
HAGIST RANCH -A- WELL #: 11 RRCID -> 076573 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 099844 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044

12	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-
*05	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	1031	1	4585	2	Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 68 RRCID -> 180291 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	899	N	873	-0-	-26	-0-	159	1	705	2	Y	8					32
							9	9									

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: Y 3 RRCID -> 234499 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8004 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC 501480
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
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									
*05	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	482	1	2145	2	N	8					74
							9	9									

FOSTER, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 010725 COMPL. DATE 08/10/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 5 RRCID -> 010731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 7093

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-
05	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

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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 7 RRCID -> 010733 COMPL. DATE 03/27/1952 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

HAGIST RANCH -E- WELL #: 2 RRCID -> 010737 COMPL. DATE 04/29/1952 TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 5 RRCID -> 010740 COMPL. DATE 07/26/1952 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 010741 COMPL. DATE 07/15/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST-STATE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 010745 COMPL. DATE 12/31/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST-STATE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 010746 COMPL. DATE 09/29/1951 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11222	X	11207	-0-	-15	-0-	2822 36	1 9	8349	2	Y	33	72	1			26
01	10726	X	10320	-0-	-406	-0-	2669 34	1 9	7617	2	Y	31	29	1			28
02	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	2562 133	1 9	7056	2	Y	121	29	1			120
03	11222	X	10906	-0-	-316	-0-	2812 146	1 9	7948	2	Y	133	117	1			136
04	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	2800 113	1 9	8373	2	Y	103	117	1			122
05	10695	X	9645	-0-	-1050	-0-	2598 90	1 9	6957	2	Y	82	116	1			88

HAGIST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 143867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 238080 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7032 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 249630 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6984 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 251357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7012 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2017 - P/A 05/26/17

ULTRA OIL & GAS, INC. 875633
HAGIST RANCH WELL #: 3 RRCID -> 209965 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7865 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300

HAGIST RANCH WELL #: 5 RRCID -> 218607 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7908 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	168	7			-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2017

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC 501480
HAGIST RANCH -A- WELL #: 15 RRCID -> 107651 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 7140 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 208788 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7238 - 7582

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 219945 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6956 - 7058

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									
05	5797	#	4493	-0-	-1304	-0-	895	1	3559	2	N	35	41	1			30
							39	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
D. C. R. C. WELL #: 1201 RRCID -> 214753 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) //CONT.// 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC 501480
FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 6 RRCID -> 074959 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 078104 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 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
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									
*05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	47	1	207	2	Y	9					28
							10	9									

HAGIST RANCH (WILCOX 9800) 37993 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC 501480
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
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									
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	67	1	297	2	Y	8					26
							9	9									

HAGIST RANCH INC, ET AL "A" WELL #: 13 L RRCID -> 078162 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR - STATE SEC. 260N WELL #: 3 RRCID -> 166565 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 796 - 844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					9

FOSTER, J. R. WELL #: 51 RRCID -> 074198 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH 268 WELL #: 1 RRCID -> 084899 COMPL. DATE 10/02/1979 TOTAL DEPTH 1622 PERF. 841 - 862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 60 RRCID -> 086783 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 1270 PERF. 853 - 912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	279 N	254	-0-	-25	-0-	47	1	207	2	Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH (750) //CONT.// 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
FOSTER, J.R. WELL #: 63 RRCID -> 091574 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 1340 PERF. 778 - 799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (800) 37993 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC 501480
HAGIST RANCH 124 WELL #: 1 RRCID -> 086012 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 956 - 968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	-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-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (950) 37993 654 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC 501480
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 62 RRCID -> 086008 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1191 PERF. 978 - 1018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 31 RRCID -> 140054 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 1943 PERF. 940 - 956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (1030) 37993 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC 501480
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2017 - P/A 06/05/17

FOSTER, J. R. WELL #: 35 RRCID -> 213810 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1100 - 1110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGER W. MCCABE, INC. 724671
HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 032778 COMPL. DATE 03/24/1964 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2017 - P/A 06/12/17

HAGIST RANCH (1100) 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC 501480
FOSTER, J.R. WELL #: 59 RRCID -> 086006 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 1178 PERF. 1016 - 1090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "E" WELL #: 7 RRCID -> 170170 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 1019 - 1072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	403	N	232	-0-	-171	-0-	63	1	169	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2017 - PLUGGED 01/06/17

HAGIST RANCH (1100) //CONT.// 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY //CONT.// 607391
DCRC "A" NCT-2 WELL #: 3 RRCID -> 084891 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 1019 - 1156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2017 - P/A 06/16/17

HAGIST RANCH, N. (YEGUA 3700) 37998 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC 501480
TALIAFERRO COOPER WELL #: 2 RRCID -> 108546 COMPL. DATE 10/15/1983 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3701 - 3704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C) 38100 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 129872 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4003 - 4008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2004

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20) 38100 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131196 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4745 - 4755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 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
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			-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/27/2017 - P/A 01/27/17

PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 130990 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5025 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2011

HALF MOON REEF (5200) 38142 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 121 WELL #: 4 RRCID -> 106519 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5202 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	58	1	1099	2	Y	-0-					1

HARGILL (FRIO CONS.) 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
HARGILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 261128 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12314 - 12959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	26908	X	-0-	-0-	-26908	-0-					N	252	195	1			241

HARGILL (FRIO CONS.) //CONT.// 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
HARGILL GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 266642 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13310 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					N	58	195	1			99

SPARTA EXPLORATION LLC 807375
RIO FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197701 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10815 - 11678

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
FNB CINCINNATI WELL #: 5 RRCID -> 256101 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9352 - 9362

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARGILL (11400 FRIO) 39060 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
ERIN OIL CO. 253366
POLLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127553 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11050 - 11090

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY (WILCOX 7600) 39296 367 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DOBIE GU 96 WELL #: 1 RRCID -> 211354 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7646 - 7748

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY (WILCOX 7600) //CONT.// 39296 367 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DOBIE 44 WELL #: 1 RRCID -> 214068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					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
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									
*05	2375	R	2375	-0-	-0-	-0-	40	1	2313	2	N	20					100
							22	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
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
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAMON-HARVEY WELL #: 1A RRCID -> 147609 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9176 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVEY, DEEP (ANDERSON) 39530 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKAMEY WELL #: 2 RRCID -> 054242 COMPL. DATE 12/05/1972 TOTAL DEPTH 11300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1402	2	50	9	N	45	184	1			91

HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.) 39537 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 2 RRCID -> 176891 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 9213 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			Y	-0-					22

HAISLEY WELL #: 3 RRCID -> 183438 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9418 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAISLEY WELL #: 4 RRCID -> 186657 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9258 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
PUIG GAS UNIT NO 1 (AC) WELL #: 1H RRCID -> 259044 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.12440 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	590	1	6593	2	N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	165	1	6386	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES (AC) WELL #: 5H RRCID -> 262471 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 11602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G. B. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267031 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13430 - 17166

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANN TRUST - STATE (AC) WELL #: 1 RRCID -> 268114 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (AC) WELL #: 12H RRCID -> 268359 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 10797

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268360 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 12120

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279962 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11612 - 12197

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280197 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 12755

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 280262 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12042 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280613 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 13867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 280618 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281487 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 11879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281655 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281726 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282204 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 274239 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11697 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1E RRCID -> 278556 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8112 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					11

HAYNES (HINNANT CONS.) 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
GARZA, LAURO WELL #: D 1 RRCID -> 117136 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 13254 PERF.11774 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	2	N	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: E 3 RRCID -> 122128 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11912 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: E 4 RRCID -> 123373 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11077 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 RRCID -> 138096 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11242 - 11356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACIA, CATARINO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 139251 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12828 PERF.11072 - 11107

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 139715 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11260 - 11360

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARGENT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 178066 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11516 - 11546

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 235262 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 15511 PERF.12828 - 13906

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-
*05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	46	1	575	2	N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 1 RRCID -> 240372 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.13896 - 13936

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 245456 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11036 - 13360

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
TREVINO, ALBERTO WELL #: 2 RRCID -> 256123 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 14541 PERF.11833 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	14723	X	14723	-0-	-0-	-0-	1090	1	13633	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 257496 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	94	1	1172	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257501 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	300	1	3758	2	N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 3 RRCID -> 258793 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	23462	X	23462	-0-	-0-	-0-	1736	1	21726	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 264918 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	272	1	3405	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 6 RRCID -> 271470 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11840 - 11906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	1217	1	15225	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274762 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11840 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	17284	X	17284	-0-	-0-	-0-	1279	1	16005	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
VIOLETA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 275298 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11816 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	37358	X	37358	-0-	-0-	-0-	2765	1	34593	2	N	-0-			-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 208496 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230

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-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 212141 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13010 - 13047

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES A WELL #: 12 RRCID -> 278558 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 8898 - 9224

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-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES "E" WELL #: 1 RRCID -> 160432 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 17974 PERF.10280 - 12185

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES "E" WELL #: 3 RRCID -> 161281 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12974 - 13093

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "E" WELL #: 4 RRCID -> 161285 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH 17735 PERF. 9900 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 16 RRCID -> 169018 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14070 PERF.12800 - 12872

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "E" WELL #: 5 RRCID -> 171075 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12098 - 12348

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
05	6293	X	4873	-0-	-1420	-0-	4843	2	30	9	Y	27					28

HAYNES E WELL #: 6 RRCID -> 172237 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000

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
05	DLQ G-10		179	-0-	179	186	178	2	1	9	Y	1					1

HAYNES WELL #: 17 RRCID -> 172710 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106

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
05	11408	X	10293	-0-	-1115	-0-	10231	2	62	9	N	56					59

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 173637 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020

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-
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	400	2	2	9	N	2					2

HAYNES E WELL #: 7 RRCID -> 174560 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 175975 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 24 RRCID -> 197092 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12516 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1716	2	10	9	N	9					10

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
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-
05	465	N	331	-0-	-134	-0-	329	2	2	9	N	2					2

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 226643 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.11288 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1333	N	912	-0-	-421	-0-	906	2	6	9	N	5					5

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 228089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, LLC 501480

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184106 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8598 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192666 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

HAYNES WELL #: 38 RRCID -> 209706 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088

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-
*05	2352	N	1278	-0-	-1074	-0-	42	1	1236	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 214082 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 214198 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 8702

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 10 RRCID -> 218463 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

HAYNES-NORTH WELL #: 6 RRCID -> 222683 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	68	1	1016	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 223222 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 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
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-
*05	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	161	1	2398	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 39 RRCID -> 230162 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	28020	X	28020	-0-	-0-	-0-	1824	1	26196	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
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-
*05	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	293	1	4353	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 223838 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13043 PERF.12718 - 12858

12	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-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 4 RRCID -> 226807 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12950 - 12982

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	308	-0-	308	308	308	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 227884 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 13760

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-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 6 RRCID -> 229411 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12443 - 12482

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-
05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 230281 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11972 - 14038

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-
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-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
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-
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 9 RRCID -> 234303 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12758 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 10 RRCID -> 235501 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12282 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-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
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-
05	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	5655					Y	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 242001 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12428 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 13 RRCID -> 242231 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 16 RRCID -> 243667 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-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
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-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 126997 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437

12	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-
*05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	226	1	1066	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273

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-
05	2356	N	2191	-0-	-165	-0-	384	1	1807	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530

12	3534	X	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-
05	3658	X	3466	-0-	-192	-0-	607	1	2859	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
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-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	17	1	79	2	Y	-0-			-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852

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-
*05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	86	1	406	2	N	-0-			-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566

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-
*05	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	276	1	1298	2	Y	-0-			-0-

LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570

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-
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	15	1	69	2	Y	-0-			-0-

LAUREL F. D. "A" WELL #: 10 RRCID -> 132912 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10422 - 11121

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-
05	4123	X	2616	-0-	-1507	-0-	458	1	2158	2	Y	-0-			-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 11 RRCID -> 135056 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552

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-
05	2170	N	1681	-0-	-489	-0-	294	1	1387	2	Y	-0-			-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
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
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	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
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	3302	-0-	-1468	-0-	968	1	2334	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 233226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12423 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 236753 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10612 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	5512	-0-	-458	-0-	1617	1	3895	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

FERNANDEZ WELL #: 2 RRCID -> 241564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9698 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2381	X	393	-0-	-1988	-0-	71	1	322	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
GARZA WELL #: 6 RRCID -> 247767 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12780 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250204 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.12436 - 13614

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	9973	-0-	-1367	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 089705 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10967 - 11043

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 119537 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 13086 PERF.10666 - 11496

12	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-
05	8246	X	7669	-0-	-577	-0-	365	1	7304	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 121402 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 10830

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-
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 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
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-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 122469 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770

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									
*05	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	301	1	4965	2	Y	2					6
							2	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 C RRCID -> 122921 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 1 C RRCID -> 123612 COMPL. DATE 02/21/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399

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									
05	9486	X	6725	-0-	-2761	-0-	384	1	6339	2	Y	2					9
							2	9									

MUNOZ WELL #: 3 C RRCID -> 123613 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES (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
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-
05	372	N	267	-0-	-105	-0-	13	1	254	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 4 C RRCID -> 124383 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.10718 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	6665	X	5799	-0-	-866	-0-	276	1	5523	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
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									
05	1426	N	696	-0-	-730	-0-	40	1	656	2	Y	-0-					-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 124683 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 125040 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	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-
*05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	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
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									
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 125448 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 3 C RRCID -> 126078 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10680 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	184	1	3033	2	Y	1					2
							1	9									

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 126080 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 11905 PERF.10685 - 10731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	5301	X	4449	-0-	-852	-0-	258	1	4191	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
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									
*05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	47	1	778	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 5 C RRCID -> 126243 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 2 C RRCID -> 126687 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10550 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1457	N	1079	-0-	-378	-0-	62	1	1017	2	Y	-0-					2

J. O. D. WELL #: 1 RRCID -> 126886 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126887 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126995 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 13854 PERF.10464 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	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									
05	899	N	423	-0-	-476	-0-	24	1	399	2	Y	-0-					1

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127859 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 13857 PERF.10940 - 11310

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 127866 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120

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									
*05	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	463	1	7645	2	Y	2					6
							2	9									

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 128416 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088

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-
05	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	2			N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 128719 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860

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-
*05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	38	1	761	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 6 RRCID -> 128999 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 2 C RRCID -> 130006 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600

12	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-
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	22	1	366	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 2R RRCID -> 130147 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336

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									
*05	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	151	1	2491	2	Y	1					2
							1	9									

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130245 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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									
*05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	275	1	4543	2	Y	1					6
							1	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131663 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10877 - 11050

12	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-
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	19	1	314	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131664 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 8 RRCID -> 132055 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 13530 PERF.10402 - 10996

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132355 COMPL. DATE 10/22/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10496 - 11141

12	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-
*05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	134	1	2182	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 132674 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320

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-
05	2046	N	1902	-0-	-144	-0-	90	1	1812	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 1-C WELL #: 1 C RRCID -> 133833 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11270 - 11329

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
05	7874	X	7338	-0-	-536	-0-	349	1	6989	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 9 RRCID -> 135085 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1798	X	617	-0-	-1181	-0-	35	1	581	2	Y	1					2
							1	9									

L.F.T. WELL #: 2 RRCID -> 135298 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	54	1	1090	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 3 WELL #: 3 RRCID -> 135328 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	39	1	648	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10 C RRCID -> 135442 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 21 RRCID -> 135990 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	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-
05	186	N	78	-0-	-108	-0-	4	1	74	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
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-
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	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
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-
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 4 RRCID -> 137336 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	10	1	201	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 137337 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 14175 PERF.10462 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137341 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-

L.F.T. WELL #: 4 RRCID -> 138581 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 139158 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139695 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 140561 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 3 RRCID -> 141052 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142476 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11324 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 3 RRCID -> 144877 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 4-C RRCID -> 146044 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10780 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146753 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	15487	X	15487	-0-	-0-	-0-	884	1	14599	2	Y	4					12
							4	9									

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146889 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500

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-
*05	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	214	1	3487	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147800 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447

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-
05	8370	X	6603	-0-	-1767	-0-	382	1	6221	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147897 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468

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-
05	1612	X	707	-0-	-905	-0-	41	1	666	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14 C RRCID -> 148682 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 149005 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389

12	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-
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149173 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10380 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3100	N	5227	-0-	2127	2127	303	1	4924	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 150195 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11404 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-C RRCID -> 150226 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151365 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	266	1	4323	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 16 C RRCID -> 151453 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10340 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4278	X	3997	-0-	-281	-0-	228	1	3768	2	Y	1					4
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151636 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	316	1	5138	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151931 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346

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-
05	496	N	488	-0-	-8	-0-	28	1	460	2	Y	-0-					-0-

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 152428 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121

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-
05	806	N	626	-0-	-180	-0-	36	1	590	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 152599 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300

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-
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 18 RRCID -> 152922 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 7 RRCID -> 153313 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814

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-
05	15345	X	281	-0-	-15064	-0-	13	1	268	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 153873 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 3 RRCID -> 156762 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 36 RRCID -> 165973 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 10492

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									
05	2263	N	2113	-0-	-150	-0-	121	1	1992	2	Y	-0-					1

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166168 COMPL. DATE 00/07/1997 TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194

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-
*05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	64	1	1288	2	N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 8 RRCID -> 166776 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11190 - 11258

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 11 RRCID -> 167432 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 14038 PERF.10808 - 11320

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 19 RRCID -> 167603 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10375 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1023	X	577	-0-	-446	-0-	33	1	543	2	Y	1					3
							1	9									

ASCHE WELL #: 38 RRCID -> 167605 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1333	N	1149	-0-	-184	-0-	66	1	1083	2	Y	-0-					1

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 16 RRCID -> 168835 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	51	1	1024	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 6 RRCID -> 168908 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 4 RRCID -> 170130 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	5177	X	5071	-0-	-106	-0-	289	1	4780	2	Y	2					5
							2	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170262 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	465	N	402	-0-	-63	-0-	23	1	379	2	N	-0-					-0-

ARACELI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170557 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2356	X	242	-0-	-2114	-0-	14	1	228	2	Y	-0-					4

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170912 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 170913 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171080 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171536 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	217	N	128	-0-	-89	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, RAMIRO WELL #: 1 RRCID -> 172492 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172509 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 40 RRCID -> 173165 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10350 - 11000

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-
*05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	51	1	836	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

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									
05	3255	X	2590	-0-	-665	-0-	148	1	2441	2	Y	1					2
							1	9									

J. O. D. WELL #: 8 RRCID -> 173571 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864

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-
05	186	N	116	-0-	-70	-0-	7	1	109	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
05	2821	N	2091	-0-	-730	-0-	119	1	1971	2	Y	1					2
							1	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 41 RRCID -> 174006 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10209 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	682	N	550	-0-	-132	-0-	31	1	519	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
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174308 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5828	X	2334	-0-	-3494	-0-	133	1	2199	2	Y	2					7
							2	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. ESTATE OF ET AL WELL #: 3 RRCID -> 175025 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	19					56
							21	9									

FLORES, L. G. WELL #: 23 RRCID -> 175056 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J.O.D. "1" WELL #: 9 RRCID -> 175057 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386

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-
*05	3100	N	3332	-0-	232	232	159	1	3173	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 43 RRCID -> 175114 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145

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									
*05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	466	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175499 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 7 RRCID -> 176017 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010

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-
*05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	61	1	1224	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	94	1	1885	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
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-
05	5704	X	5524	-0-	-180	-0-	320	1	5204	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
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-
05	868	N	650	-0-	-218	-0-	31	1	619	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
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									
05	1054	N	658	-0-	-396	-0-	38	1	620	2	N	-0-					1

J.O.D. WELL #: 13 RRCID -> 181440 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	50	1	1002	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183308 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10817 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	101	1	1665	2	Y	-0-					2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183755 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2294	N	2239	-0-	-55	-0-	128	1	2111	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186742 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11525

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186802 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.10748 - 13152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	-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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 28 RRCID -> 187913 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	6200	X	5699	-0-	-501	-0-	325	1	5372	2	Y	2					9
							2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2813	-0-	-256	-0-	181	1	2631	2	Y	1			1
							1	9							
01	3038	X	2733	-0-	-305	-0-	192	1	2540	2	Y	1	2	1	-0-
							1	9							
02	2744	X	2319	-0-	-425	-0-	161	1	2157	2	Y	1			1
							1	9							
03	2914	X	2482	-0-	-432	-0-	182	1	2298	2	Y	2	3	1	-0-
							2	9							
04	2580	N	2402	-0-	-178	-0-	151	1	2249	2	Y	2	1	1	1
							2	9							
05	2573	N	2509	-0-	-64	-0-	143	1	2365	2	Y	1			2
							1	9							

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188699 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788

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	1213	2	Y	1			1
							1	9							
04	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	79	1	1185	2	Y	1			2
							1	9							
05	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	72	1	1194	2	Y	-0-			2

GARZA, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 189120 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120

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	1119	2	Y	1			1
							1	9							
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	91	1	1364	2	Y	1			2
							1	9							
*05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	64	1	1059	2	Y	-0-			2

GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190000 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954

12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	119	1	1732	2	Y	1			1
							1	9							
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	1967	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	118	1	1765	2	Y	1			1
							1	9							
*05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	97	1	1595	2	Y	-0-			1

FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190249 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.10396 - 14104

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	656	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
04	690	N	480	-0-	-210	-0-	30	1	450	2	Y	-0-			-0-
05	713	N	393	-0-	-320	-0-	22	1	371	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
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
05	4526	X	4158	-0-	-368	-0-	237	1	3921	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
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									
05	3100	X	2356	-0-	-744	-0-	134	1	2221	2	Y	1					2
							1	9									

ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190875 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10912 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	305	1	5035	2	Y	2					9
							2	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
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									
05	3813	X	3384	-0-	-429	-0-	193	1	3190	2	Y	1					2
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
05	2666	N	2490	-0-	-176	-0-	142	1	2347	2	Y	1					2
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191679 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10962 - 11022

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									
05	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	79	1	1310	2	Y	-0-					1

JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192864 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264

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									
*05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	69	1	1132	2	Y	-0-					1

FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193096 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448

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									
05	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	65	1	1069	2	Y	1					2
							1	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 193244 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403

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-
05	12338	X	10969	-0-	-1369	-0-	522	1	10447	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 17R RRCID -> 193269 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	186	N	111	-0-	-75	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193724 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	30	1	484	2	N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 193736 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	321 2	1 9	4675	2	Y	2					3
01	5177	X	4873	-0-	-304	-0-	343 2	1 9	4528	2	Y	2	3	1			2
02	4676	X	4584	-0-	-92	-0-	318 2	1 9	4264	2	Y	2					4
03	4991	X	4681	-0-	-310	-0-	343 6	1 9	4332	2	Y	5	5	1			4
04	4830	X	4395	-0-	-435	-0-	276 4	1 9	4115	2	Y	4	2	1			6
05	5084	X	4250	-0-	-834	-0-	242 2	1 9	4006	2	Y	2					8

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193838 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	61	1	1009	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 193849 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	9145	X	7965	-0-	-1180	-0-	379	1	7586	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 194012 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	37	1	737	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 194298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10416 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5363	X	5056	-0-	-307	-0-	293	1	4763	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194490 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10402 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	5332	X	4135	-0-	-1197	-0-	236	1	3897	2	Y	2					6
							2	9									

FLORES, L. G. WELL #: 31 RRCID -> 194677 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 14182 PERF.10376 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3100	N	4430	-0-	1330	1330	253	1	4177	2	Y	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194692 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10551 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	248	N	172	-0-	-76	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 194789 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	140	1	2798	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195137 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 40 RRCID -> 195367 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197114 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775

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-
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	19	1	312	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 8 RRCID -> 197290 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441

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-
05	1612	N	904	-0-	-708	-0-	52	1	852	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 7 RRCID -> 197661 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662

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-
*05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	34	1	547	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197885 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788

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									
*05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	156	1	2582	2	Y	1					2
							1	9									

ASCHE WELL #: 75 RRCID -> 197900 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290

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-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	17	1	279	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
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									
05	1550	N	723	-0-	-827	-0-	41	1	682	2	Y	-0-					1

MUNOZ WELL #: 7 RRCID -> 199542 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199664 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3100	N	3970	-0-	870	2187	230	1	3740	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199678 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	32	1	521	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 74 RRCID -> 199760 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	135	1	2236	2	Y	-0-					1

ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 200408 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	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
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-
*05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	54	1	900	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 8 C RRCID -> 201065 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	3720	X	2177	-0-	-1543	-0-	140 1	1 9	2036	2	Y	1					1
01	3720	X	3271	-0-	-449	-0-	230 1	1 9	3040	2	Y	1	2	1			-0-
02	2744	X	2663	-0-	-81	-0-	185 1	1 9	2477	2	Y	1					1
03	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	209 3	1 9	2636	2	Y	3	3	1			1
04	3180	X	2778	-0-	-402	-0-	174 3	1 9	2601	2	Y	3	1	1			3
05	3286	X	2894	-0-	-392	-0-	165 1	1 9	2728	2	Y	1					4

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201333 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478

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-
05	620	N	499	-0-	-121	-0-	29	1	470	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201655 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068

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-
05	1085	N	926	-0-	-159	-0-	54	1	872	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201699 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780

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-
05	8060	X	7449	-0-	-611	-0-	431	1	7018	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
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									
*05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	88	1	1452	2	Y	-0-					1

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202342 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	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
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									
05	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	74	1	1224	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 83 RRCID -> 203240 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	210	1	3461	2	Y	-0-					1

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
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									
*05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	72	1	1194	2	Y	-0-					2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GARZA, L. "4" WELL #: 7 RRCID -> 204071 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1147	N	631	-0-	-516	-0-	36	1	595	2	Y	-0-					1

GARZA, L. "5" WELL #: 9 RRCID -> 204360 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1612	N	1425	-0-	-187	-0-	81	1	1344	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 42 RRCID -> 204424 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3007	X	2647	-0-	-360	-0-	151	1	2495	2	Y	1					2
							1	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
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-
*05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	27	1	453	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
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-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 208611 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	58	1	1167	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
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-
05	713	N	691	-0-	-22	-0-	39	1	652	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 91 RRCID -> 209116 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1984	X	1535	-0-	-449	-0-	88	1	1446	2	Y	1					2
							1	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
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-
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	419	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
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-
*05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	113	1	2253	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
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-
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	16	1	259	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
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-
*05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	45	1	746	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212804 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2728	X	2524	-0-	-204	-0-	144	1 1 9	2379	2	Y	1					4

FLORES, L. G. WELL #: 47 RRCID -> 214113 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	57	1	946	2	Y	-0-					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	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
05	3441	X	2873	-0-	-568	-0-	164	1 1 9	2708	2	Y	1					3

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214289 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	6107	X	5618	-0-	-489	-0-	321	1 2 9	5295	2	Y	2					6

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215109 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2821	N	2368	-0-	-453	-0-	135	1	2232	2	Y	1					2
							1	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
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									
05	2046	N	195	-0-	-1851	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 13 RRCID -> 215813 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 216946 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10369 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 27 RRCID -> 217123 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	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
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-
05	DLQ G-10		1212	-0-	1212	2373	5	1	1207	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217484 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217489 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392

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									
05	1116	X	760	-0-	-356	-0-	43	1	717	2	Y	-0-					2

LFT WELL #: 1 RRCID -> 217999 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510

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-
05	1829	N	1605	-0-	-224	-0-	7	1	1598	2	N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218029 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358

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-
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-

LAS PALOMAS WELL #: 4 RRCID -> 218403 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887

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-
05	DLQ G-10		385	-0-	385	729	1	1	384	2	Y	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 219553 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683

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-
05	806	N	583	-0-	-223	-0-	2	1	581	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
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-
*05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	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
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									
05	1395	N	983	-0-	-412	-0-	56	1	927	2	Y	-0-					2

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220427 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.10823 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	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-
*05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	36	1	586	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 220476 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

L. GARZA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 221360 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10488 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2201	N	1703	-0-	-498	-0-	97	1	1606	2	Y	-0-					1

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
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-
*05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	34	1	567	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
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-
*05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	373	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
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									
05	3131	X	2377	-0-	-754	-0-	136	1	2240	2	Y	1					2
							1	9									

E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221917 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	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									
*05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	122	1	2019	2	Y	-0-					2

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
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									
*05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	80	1	1322	2	Y	-0-					1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
E. E. GUTIERREZ WELL #: 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
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									
05	3999	X	3231	-0-	-768	-0-	184	1	3046	2	Y	1					3
							1	9									

LFT WELL #: 3 RRCID -> 222121 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714

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-
05	806	N	388	-0-	-418	-0-	2	1	386	2	N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 3 RRCID -> 222194 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10520 - 10666

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-
05	310	N	126	-0-	-184	-0-	1	1	125	2	N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222331 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426

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-
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-

LFT WELL #: 5 RRCID -> 222439 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339

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-
05	341	N	58	-0-	-283	-0-	58	2			N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 222879 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624

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									
*05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	56	1	918	2	Y	-0-					-0-

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

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
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									
05	4123	X	2995	-0-		-1128	-0-		171	1	2822	2	Y	2					6
									2	9									

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223056 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414

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
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									
05	3441	X	3324	-0-		-117	-0-		190	1	3133	2	Y	1					6
									1	9									

YZAGUIRRE-LEO WELL #: 14 RRCID -> 223061 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238

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
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-
*05	662	N	662	-0-		-0-	-0-		38	1	624	2	N	-0-					-0-

LFT WELL #: 2 RRCID -> 223224 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840

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
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-
05	589	N	335	-0-		-254	-0-		1	1	334	2	N	-0-					-0-

L. GARZA "B" 2 WELL #: B 7 RRCID -> 223225 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113

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
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									
*05	1837	N	1837	-0-		-0-	-0-		105	1	1732	2	Y	-0-					-0-

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
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									
05	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	95	1	1564	2	Y	-0-					1

DAISY WELL #: 7 RRCID -> 223743 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	15	1	299	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223756 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3720	X	3689	-0-	-31	-0-	214	1	3475	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
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-
*05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	121	1	1973	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 6 RRCID -> 225684 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 225792 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
*05	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	263	1	4278	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
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-
05	1488	N	1389	-0-	-99	-0-	80	1	1309	2	N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 226262 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	13	1	204	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
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-
05	744	N	648	-0-	-96	-0-	38	1	610	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227514 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2294	N	2151	-0-	-143	-0-	125	1	2026	2	N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 227824 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	48	1	789	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 13ST RRCID -> 227918 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2573	X	2139	-0-	-434	-0-	124	1	2015	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
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-
05	868	N	722	-0-	-146	-0-	34	1	688	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 230042 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 11701

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230870 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10562 - 10841

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-
*05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	138	1	2244	2	N	-0-					-0-

GARZA L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 231981 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.10513 - 11067

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									
05	1364	N	1098	-0-	-266	-0-	63	1	1035	2	Y	-0-					1

FLORES, L. G. WELL #: 51 RRCID -> 232151 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677

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-
05	248	N	153	-0-	-95	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 50 RRCID -> 232271 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10581 - 10658

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
05	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	70	1	1164	2	Y	-0-					2

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233180 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	128	1	2086	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
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-
05	2790	X	1118	-0-	-1672	-0-	53	1	1065	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
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									
05	1333	X	407	-0-	-926	-0-	23	1	384	2	Y	-0-					1

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
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									
05	2604	X	2032	-0-	-572	-0-	116	1	1915	2	Y	1					4
							1	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
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-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-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
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-
*05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	50	1	812	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
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-
*05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	278	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 235428 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	32	1	521	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
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									
05	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	59	1	972	2	Y	-0-					1

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
12	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	159	1	2312	2	N	1					1
							1	9									
01	2387	N	1653	-0-	-734	-0-	116	1	1536	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
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-
							2	9									
04	3000	N	3153	-0-	153	153	198	1	2953	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*05	2870	N	2717	-0-	-153	-0-	155	1	2561	2	N	1					2
							1	9									

HAYNES WELL #: 40 RRCID -> 236365 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 236933 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11249 - 11616

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	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

12	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	632	1	9202	2	N	3					7
							3	9									
01	10106	X	9663	-0-	-443	-0-	681	1	8980	2	N	2	5	1			4
							2	9									
02	9128	X	8757	-0-	-371	-0-	608	1	8147	2	N	2					6
							2	9									
03	10106	X	9616	-0-	-490	-0-	705	1	8903	2	N	7	8	1			5
							8	9									
04	9630	X	9137	-0-	-493	-0-	573	1	8557	2	N	6	3	1			8
							7	9									
05	9827	X	9486	-0-	-341	-0-	541	1	8942	2	N	3					11
							3	9									

FLORES, L. G. WELL #: 56 RRCID -> 237078 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068

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-
*05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	39	1	639	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
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-
05	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

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-
05	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

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-
05	1457	N	875	-0-	-582	-0-	51	1	824	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 238497 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10665 - 13489

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									
05	2759	N	2598	-0-	-161	-0-	148	1	2449	2	N	1					2
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 58 RRCID -> 239735 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10931 - 10987

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-
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	28	1	465	2	N	-0-					-0-

DOMINGUEZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240310 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10040 - 10252

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-
05	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	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
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-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 60 RRCID -> 242148 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10844 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					1

PORRAS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242345 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3162	X	2963	-0-	-199	-0-	169	1	2793	2	N	1					5
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 242840 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386	X	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									
05	6138	X	819	-0-	-5319	-0-	47	1	770	2	N	2					8
							2	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
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-
*05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	56	1	915	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
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									
05	1054	N	921	-0-	-133	-0-	53	1	868	2	N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 247803 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5859	X	4841	-0-	-1018	-0-	230	1	4611	2	N	-0-					-0-

BUNCH, ROY WELL #: 1 RRCID -> 248532 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	496	N	310	-0-	-186	-0-	1	1	309	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 251977 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	14	1	282	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-			5
*05	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	1179	1	7374	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-			4
*05	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	828	1	5178	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-			6
*05	12748	X	12748	-0-	-0-	-0-	1757	1	10991	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	1643	X	836	-0-	-807	-0-	836	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-			6
*05	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	1236	1	7734	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
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
05	6975	X	4147	-0-	-2828	-0-	194	1	3878	2	N	68	133	1			7
							75	9									

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
GUTIERREZ, RAQUEL WELL #: 1 RRCID -> 195934 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9831 - 9958

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

GUTIERREZ, RAQUEL F WELL #: 2 RRCID -> 197063 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9627 - 10134

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 C RRCID -> 117857 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10558 - 11335

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-
*05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	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

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
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE G.U.,BERNARDO WELL #: 1 RRCID -> 194486 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11036 - 11064

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 3 RRCID -> 201864 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12132 PERF.11763 - 11828

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-
05	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 201865 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10881 - 11538

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-
*05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 206983 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11444 - 13680

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-
05	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1101	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 207567 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11374 - 11466

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 208659 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11918 - 11948

12	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-
*05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	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
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-
05	2852	X	2496	-0-	-356	-0-	2496	2			N	-0-					-0-

M. G. GARZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221550 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11733 - 11817

12	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-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

ABELINO WELL #: 2 RRCID -> 233962 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11628 - 12656

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-
*05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 243257 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11851 - 14650

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-
05	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	1601	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 3 RRCID -> 244494 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11832 - 11874

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-
*05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
HAYNES-NORTH WELL #: 1 C RRCID -> 127195 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10782 - 10846

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-
05	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, LLC //CONT.// 501480
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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 32 RRCID -> 198551 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080

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-
05	5828	X	5451	-0-	-377	-0-	181	1	5270	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 199117 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199741 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256

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
*05	3072	N	2952	-0-	-120	-0-	98	1	2854	2	N	-0-					1

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202105 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386

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
05	3968	X	2574	-0-	-1394	-0-	85	1	2489	2	N	-0-					6

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 203847 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930

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-
*05	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	61	1	1764	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 204674 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HAYNES WELL #: 34 RRCID -> 205446 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10450 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	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-
05	2263	N	2081	-0-	-182	-0-	69	1	2012	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 35 RRCID -> 205447 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1147	N	847	-0-	-300	-0-	28	1	819	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
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-
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	18	1	526	2	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
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
*05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	39	1	1130	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
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-
05	8618	X	7204	-0-	-1414	-0-	454	1	6750	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
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-
05	25947	X	22869	-0-	-3078	-0-	1440	1	21429	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
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-
05	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1137	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
01	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
02	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
03	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
04	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	42723					N	NO RPT					48

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 169192 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 13046

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-
*05	3100	N	3821	-0-	721	1638	251	1	3570	2	Y	-0-					-0-

L. GARZA WELL #: 7 RRCID -> 170350 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10708 - 10754

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-
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	36	1	514	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 172011 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10583 - 12378

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	1	538	2	Y	158	157	1			1
							174	9									
04	T. A.		3643	-0-	3643	4385	262	1	3381	2	Y	-0-					1
*05	10958	X	6573	-0-	-4385	-0-	425	1	6056	2	Y	84					85
							92	9									

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
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-
*05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	31	1	437	2	Y	-0-					-0-
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
*05	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	156	1	2220	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 10 RRCID -> 174937 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10658 - 11413

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
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-
*05	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	144	1	2047	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
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-
05	248	N	151	-0-	-97	-0-	23	1	128	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
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-
*05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	228	1	1245	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
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-
*05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	159	1	867	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
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-
*05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	144	1	786	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
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-
*05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	23	1	1351	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
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
*05	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	600	1	3276	2	N	1					43
							1	9									

WHITTIER WELL #: 4 RRCID -> 227880 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10910 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	60	1	329	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
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-
*05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	42	1	2401	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
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-
*05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	287	1	1565	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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									
05	5890	X	5774	-0-	-116	-0-	894	1	4880	2	N	-0-					29

WHITTIER WELL #: 6 RRCID -> 250826 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820

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-
*05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	92	1	503	2	N	-0-					-0-

WHITTIER GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251231 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	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

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		407	-0-	407	407	362	1	45	2	Y	-0-					20
05	DLQ G-10		365	-0-	365	772	253	1	112	2	Y	-0-					20

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203507 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10158 - 10172

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		423	-0-	423	423	377	1	46	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		447	-0-	447	870	310	1	137	2	Y	-0-					-0-

HEEP (BAFFIN) 40125 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
SALAZAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 177702 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9142 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN (LOBO) 40164 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY, H. B. WELL #: 24 RRCID -> 122910 COMPL. DATE 10/25/1986 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7722 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LLANOS, M. H. WELL #: 4 RRCID -> 135540 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 6790 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 14 RRCID -> 193715 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6644 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 3 RRCID -> 114800 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7041 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINTZ (VICKSBURG 10400) 40182 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192224 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 8520 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					25
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					25
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

HELLEN (2ND COOK MTN.) 40253 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HOME PETROLEUM CORP. 396852
YAEGER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 139563 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5378 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	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-
05	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	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
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		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
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (HERBST III) 40678 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 092247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9978 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
*05	3100	N	5802	-0-	2702	4456	5783	2	19	9	N	17					478

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
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	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					176
*05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (TOREL) 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 133676 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9258 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-TOREL WELL #: 10 RRCID -> 226181 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9204 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	218	2	9	9	N	8					11

HERBST-TOREL WELL #: 11 RRCID -> 227590 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9140 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 229104 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9350 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST-WILCOX (TOREL) //CONT.// 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HERBST, F. WELL #: 1 RRCID -> 230628 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 9033 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD (LOBO) 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 18 RRCID -> 151205 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7262 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 19 RRCID -> 152807 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7548 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 20 RRCID -> 153479 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7498 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 21 RRCID -> 154235 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7498 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 203854 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7408 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					142

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 29 RRCID -> 204583 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					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
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
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					9

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 38 RRCID -> 151294 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7392 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 43 RRCID -> 165166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3892 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 53 RRCID -> 247054 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7610 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1053	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
05	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					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
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
*05	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	198	1	2470	2	N	-0-					140

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.//CONT.// 745991
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 222207 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	806	X	695	-0-	-111	-0-	50	1	645	2	N	-0-					23

RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B WELL #: 1 RRCID -> 232488 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7816 - 7872

12	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
05	5549	X	4675	-0-	-874	-0-	304	1	4371	2	N	-0-					170

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 2 RRCID -> 256304 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 7844

12	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
05	403	X	299	-0-	-104	-0-	12	1	287	2	N	-0-					22

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 3 RRCID -> 261892 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7406 - 7528

12	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									
05	22258	X	16416	-0-	-5842	-0-	1062	1	15341	2	N	12					216
							13	9									

HERMANAS SIETE (O-55) 40705 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
OPEN CHOKE EXPLORATION, LLC 624865
MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 167237 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 14666 PERF.13252 - 13280

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HERMANN (FROST A) 40709 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HERMANN, E WELL #: 20 RRCID -> 276265 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3721 - 3731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-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
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-
05	310	N	49	-0-	-261	-0-	1	1	48	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
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
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	#	1646	-0-	-964	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
05	2232	#	1720	-0-	-512	-0-	1720	2			N	-0-					-0-

HIBERNIA (4350) 41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
LYTLE CREEK OPERATING, INC. 517255
TIMON, W. F. WELL #: RRCID -> 094244 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 4345 - 4355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2003

HIBERNIA (4350) //CONT.// 41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
SMITH, F.D. WELL #: RRCID -> 091141 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4342 - 4358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2010

HIBERNIA (5100) 41007 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
WEBB, PATRICIA F. WELL #: RRCID -> 153987 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5184 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2010

HIBERNIA (5400 FRIO) 41007 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
LITTLE VRANA WELL #: 1 RRCID -> 273007 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4656 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAWAHATA UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	649	-0-	-33	-0-	99	1	550	2	N	-0-					7
01	589	N	462	-0-	-127	-0-	74	1	388	2	N	-0-					7
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-	7	1			-0-
03	651	N	539	-0-	-112	-0-	87	1	452	2	N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	55	1	308	2	N	-0-					-0-
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	72	1	355	2	Y	9	5	1			4
							10	9									

KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

HIDALGO (CORD) 41078 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 010899 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 L RRCID -> 010900 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	70	1			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 253120 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123

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-
*05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	106	1	528	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

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-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAVAGE UNIT -A- WELL #: 1 U RRCID -> 010873 COMPL. DATE 10/22/1955 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6154 - 6170

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 010874 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6245 - 6255

12	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	271	1	1503	2	N	-0-					55
01	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	301	1	1586	2	N	-0-					55
02	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	297	1	1555	2	N	-0-	55	1			-0-
03	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	318	1	1659	2	N	-0-					-0-
04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	257	1	1449	2	N	-0-					-0-
*05	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	266	1	1314	2	Y	9	5	1			4
						10	9									

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) //CONT.// 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 T RRCID -> 010853 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1271	N	632	-0-	-639	-0-	57	1	541	2	Y	31					132
							34	9									

HIDALGO (ELKINS) 41078 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA GU WELL #: 2 L RRCID -> 010839 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO (FRIO 6525) 41078 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 121989 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6525 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO (HACKNEY) 41078 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 010882 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6534 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	26	1	129	2	Y	-0-					-0-

HIDALGO (HACKNEY) //CONT.// 41078 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
SAVAGE -A- GU WELL #: A 2 L RRCID -> 010886 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 192176 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6470 - 6476

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	3234	-0-	234	234	271	1	2957	3	N	5	10	7			56
							6	9									
*05	2934	N	2700	-0-	-234	-0-	218	1	2471	3	N	10					66
							11	9									

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

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
*05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	218	1	1079	2	Y	9	167	1			147
							10	9									

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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 152436 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6950 - 6959

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO (WHITTINGTON 7900) 41078 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193541 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7639 - 7649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010827 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO (6220) 41078 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
THESER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153747 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 6228 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	46	1	395	2	N	-0-					38
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	85	1	867	2	N	-0-					38
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	57	1	588	2	N	-0-					38
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	38	7			-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-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
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									
*05	5942	R	5942	-0-	-0-	-0-	563	1	5365	2	Y	13					48
							14	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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO (7200, LOWER) 41078 868 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
J.L. BELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169483 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7215 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. L. BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184213 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7208 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 L RRCID -> 010902 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7241 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
05	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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66	7			-0-
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	#	1423	-0-	-767	B	-34427	119	1	1301	3	N	3	253	7			25
								3	9									
05	2232	#	1124	-0-	-1108	B	-35535	91	1	1029	3	N	4					29
								4	9									

LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158053 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 7780

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	994	N	994	-0-	-0-	B	-0-	83	1	910	3	N	1	94	7			17
								1	9									
*05	997	N	997	-0-	-0-	B	-0-	81	1	912	3	N	4					21
								4	9									

HIDALGO (8027) 41078 984 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARTLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160628 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8126 - 8146

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	385	-0-	-125		-0-	32	1	352	3	N	1	130	7			7
								1	9									
05	868	X	523	-0-	-345		-0-	42	1	479	3	N	2					9
								2	9									

MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
NOSER WELL #: 3 RRCID -> 264092 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8379 - 8388

12	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	986	R	986	-0-	-0-	-0-	900	1	84	3	N	2	28	7			17
							2	9									
05	930	#	779	-0-	-151	-0-	63	1	713	3	N	3					20
							3	9									

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA) 41085 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
PATE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 010910 COMPL. DATE 03/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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									
*05	5273		5273	-0-	-0-	-0-	950	1	4303	2	N	18					184
							20	9									

HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 010911 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (FRIO 4) 41537 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
SEKULA, F. WELL #: 1 RRCID -> 185199 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 3455 - 3486

12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (FRIO 4) //CONT.// 41537 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. //CONT.// 869989
SEKULA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 245332 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3320 - 3524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (FRIO 20) 41537 158 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN TRACT I WELL #: 1 RRCID -> 203521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 3930 - 3975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN WELL #: 2 RRCID -> 010913 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 8682 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	5208	X	2547	-0-	-2661	-0-	2510	2	37	9	N	34	146	1			12

BENTSEN BROS., A WELL #: 5 L RRCID -> 039163 COMPL. DATE 05/15/1966 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3532	2	10	9	N	9	169	1			13

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN TRACT II WELL #: A 12 RRCID -> 010918 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 11297 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	7	1	249	2	Y	9	18	1			8
							10	9									
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	1	1	172	2	Y	5	9	1			4
							6	9									
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	1	1	149	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	1	1	173	2	Y	4					5
							4	9									
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	1	1	158	2	Y	-0-	3	1			2
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN TRACT III -A- WELL #: 3 RRCID -> 066943 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9676 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	38 128	1 9	1274	2	N	116	46	1			130
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	7 134	1 9	983	2	N	122	51	1			201
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	4 87	1 9	743	2	N	79	41	0	54	1	185
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	5 193	1 9	735	2	N	175	13	1			347
04	840	N	780	-0-	-60	-0-	4 72	1 9	704	2	N	65	187	0	32	1	193
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					193

BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 8850 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	1337	-0-	-4057	-0-	37 68	1 9	1232	2	Y	62	56	1			44
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
05	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					7

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 7438 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 85 RRCID -> 110797 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 115317 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7899 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE 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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 19 RRCID -> 135327 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 7043 - 7067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE-SLICK "D" WELL #: 20 RRCID -> 136029 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 8005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 103 RRCID -> 137301 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 7206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138081 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 6910 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 102 RRCID -> 138363 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6988 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138466 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 7883 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 82 RRCID -> 140017 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8877 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 91 RRCID -> 143185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9261 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 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
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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									
05	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					5

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
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									
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					4

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
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-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 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
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									
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					4

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760

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									
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102

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-
05	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 0

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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							
05	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					4

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
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									
05	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					11

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					2

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694

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-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 5736 - 6578

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									
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					1

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 12 RRCID -> 170793 COMPL. DATE 02/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6338 - 6347

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6441					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7442 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					1

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
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									
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					1

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					1

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 77 RRCID -> 175978 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8737 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

T. B. SLICK ESTATE WELL #: 78 RRCID -> 175979 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8144 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 112 RRCID -> 176833 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 90 RRCID -> 178792 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8809 - 8819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 119-L RRCID -> 179130 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118 RRCID -> 179508 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 6856 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					3

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE SLICK "D" WELL #: 22 RRCID -> 181184 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490

12	651	N	608	-0-	-43	-0-	24	1	580	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	651	N	495	-0-	-156	-0-	19	1	473	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	28	1	661	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	29	1	680	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	474	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 127 RRCID -> 183102 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 129 RRCID -> 184506 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7488 - 7860

12	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	359	1	8678	2	Y	102	103	0			3
							1	4	112	9							
01	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	346	1	8677	2	Y	103	102	0			4
							3	4	113	9							
02	9912	X	8135	-0-	-1777	-0-	328	1	7714	2	Y	84	84	0			4
							1	4	92	9							
03	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	451	1	10544	2	Y	120	120	0			4
							2	4	132	9							
04	11189	X	11189	-0-	-0-	-0-	497	1	10562	2	Y	117	116	0			5
							1	4	129	9							
05	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					5

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878

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-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					Y	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6551 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8510 - 10024

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7283 - 7298

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-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 137 RRCID -> 186619 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8965 - 9112

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-
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT			-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160

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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106

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-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470

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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	61					Y	NO RPT			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510

12	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	254	1	6130	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	6293	X	6291	-0-	-2	-0-	241	1	6048	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	233	1	5493	2	Y	-0-					-0-
03	6324	X	6317	-0-	-7	-0-	259	1	6057	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	6120	X	6119	-0-	-1	-0-	274	1	5830	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
05	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					1

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8549 - 9012

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-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5506					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392

12	973	X	973	-0-	-0-	-0-	37	1	900	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
01	961	X	823	-0-	-138	-0-	30	1	762	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	39	1	916	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
03	961	N	883	-0-	-78	-0-	35	1	816	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	36	1	774	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					1

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553

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-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	17735					Y	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 8758 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					1

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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							
05	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					Y	NO RPT					13

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8346 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 148 RRCID -> 197732 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8928 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 141 RRCID -> 198536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12023 PERF. 9604 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE-SLICK WELL #: 1 RRCID -> 198583 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 153 RRCID -> 198584 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9405 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	204					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 150 RRCID -> 199231 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					2

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					4

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151 RRCID -> 204205 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 142 RRCID -> 205384 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11881 PERF. 7946 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					4

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 154 RRCID -> 205386 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10451 PERF. 7570 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					2

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
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							
05	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					6

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
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									
05	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					97

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
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
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					28

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-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
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							
05	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					Y	NO RPT					7

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
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968

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									
05	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					7

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370

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									
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					8

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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									
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					1

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					1

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					82

BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					99

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10386 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					13

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
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									
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					3

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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									
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					1

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
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-
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
05	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					4

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
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-
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
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							
05	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					9

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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									
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-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
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							
05	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					6

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
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									
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 176 RRCID -> 227037 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7144 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 180 RRCID -> 227576 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	6575					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 177 RRCID -> 228704 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7418 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
05	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					2

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	56					Y	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	15872	X	NO RPT	-0-	-15872	-0-					Y	NO RPT					7

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					1

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
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-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 191 RRCID -> 233204 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8568 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					2

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 192 RRCID -> 233233 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8570 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					2

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
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							
05	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					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
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							
05	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					5

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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									
05	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					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
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									
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					4

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 201 RRCID -> 237558 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8250 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					2

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 190 RRCID -> 240328 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 199 RRCID -> 240340 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 197 RRCID -> 241063 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					Y	NO RPT					5

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					5

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8024 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 208 RRCID -> 244646 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 8945 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					5

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					5

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
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-
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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									
05	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					10

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
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-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
05	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					34

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
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							
05	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					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
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-
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 211 RRCID -> 248395 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9684 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					10

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
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-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					2

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
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									
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					4

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 219 RRCID -> 252039 COMPL. DATE 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
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									
05	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					8

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
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							
05	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					1

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
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-
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
05	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					1

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 220 RRCID -> 256860 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 9232 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-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
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							
05	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					18

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
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									
05	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					3

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
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-
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 6 RRCID -> 257768 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 226 RRCID -> 257978 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					11

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7458 - 10004

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									
05	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					Y	NO RPT					1

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 147 RRCID -> 259447 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 7928

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496

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									
05	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					7

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	2094					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					4

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	15345	X	NO RPT	-0-	-15345	-0-					Y	NO RPT					14

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
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									
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					2

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	11997	X	NO RPT	-0-	-11997	-0-					Y	NO RPT					11

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
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							
05	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					5

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
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									
05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					4

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 235 RRCID -> 264145 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 8694 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	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									
05	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					3

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 231 RRCID -> 264318 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 12002 PERF. 8900 - 10928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					5

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 246 RRCID -> 265950 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8376 - 9358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					3

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 237 RRCID -> 265999 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8730 - 9930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					27

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8825 - 10145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					5

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-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
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							
05	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					Y	NO RPT					10

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
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									
05	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					5

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
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									
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					4

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8246 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					5

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
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-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
05	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					9

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					Y	NO RPT					22

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9306 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11904	X	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							
05	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					6

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
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							
05	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					14

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
05	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					7

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					6

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
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-
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					1

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 257 RRCID -> 269998 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	10137	X	NO RPT	-0-	-10137	-0-					Y	NO RPT					1

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 254 RRCID -> 270024 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 7806 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	74307	X	NO RPT	-0-	-74307	-0-					Y	NO RPT					34

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8716 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					3

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 7 RRCID -> 270817 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8820 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					3

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
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-
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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							
05	15624	X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					Y	NO RPT					7

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
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							
05	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					10

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
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									
05	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					4

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
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							
05	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					10

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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									
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					2

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
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									
05	61039	X	NO RPT	-0-	-61039	-0-					Y	NO RPT					183

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
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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
*05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	85	1	1254	2	Y	-0-					127

SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	651	N	482	-0-	-169	-0-	32	1	450	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 1 RRCID -> 251726 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9330 - 9416

12	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
*05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1842	2	28	9	N	25					134

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352

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
*05	2125	N	2080	-0-	-45	-0-	2038	2	42	9	N	38					73

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9170 - 9192

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
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					6

ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450

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									
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4405					Y	NO RPT					227

HINDE (VKSBG. NO. 1) 41537 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 174624 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 4728 - 4975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINDE (4850 FRIO) 41537 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 5 U RRCID -> 122129 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4854 - 4879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
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-
05	3565 X	2955	-0-	-610	-0-	2955	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13437 - 13935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN (2000) 41937 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HOFFMAN WELL #: RRCID -> 271344 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2112 - 2118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014

HOFFMAN, EAST 41938 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 276009 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 1953 - 1959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	DLQ G-10		811	-0-	811	3578	811	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		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-
05	0 #	NO RPT		-0-	-0-	5783					N	NO RPT					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 2 RRCID -> 175711 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11284 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					34

PALMER STATE 348 WELL #: 4 RRCID -> 182101 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10942 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 25 RRCID -> 183272 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10962 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 27 RRCID -> 187331 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12544 PERF.10390 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					15

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189568 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 12327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER 347 WELL #: 5R RRCID -> 191724 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10355 - 11662

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									
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					4

PALMER STATE 348 WELL #: 6 RRCID -> 193641 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10386 - 11973

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 195542 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11356 - 11361

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	51561					Y	NO RPT					53

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2016 - W/O TO 04-195542

PALMER STATE 348 WELL #: 8 RRCID -> 200004 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 12643 PERF.10425 - 11681

12	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	89	1	3282	2	Y	-0-					1
01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	45	1	3060	2	Y	-0-					1
02	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	107	1	2265	2	Y	624	457	1			168
							686	9									
03	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	110	1	2813	2	Y	406	387	1			187
							447	9									
04	3270	X	2250	-0-	-1020	-0-	68	1	1911	2	Y	246	268	1			165
							271	9									
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					165

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 9 RRCID -> 206817 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 11700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	1361	-0-	-1491	-0-	27	1	1006	2	Y	298	350	0			50
							328	9									
01	2852	X	2126	-0-	-726	-0-	25	1	1686	2	Y	377	349	0			78
							415	9									
02	1792	X	1278	-0-	-514	-0-	46	1	978	2	Y	231	181	0			128
							254	9									
03	1984	X	1901	-0-	-83	-0-	64	1	1637	2	Y	182					310
							200	9									
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	24	1	676	2	Y	118	376	0			52
							130	9									
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					52

PALMER STATE 348 WELL #: 10 RRCID -> 209790 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11076 - 12360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 29 RRCID -> 211574 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.11654 - 12295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	X	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
05	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					147

PALMER STATE 348 WELL #: 11 RRCID -> 217474 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11287 - 12390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 15 RRCID -> 228843 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11147 - 11754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 39 RRCID -> 242304 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11240 - 11562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 40 RRCID -> 271402 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11142 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	22568	X	NO RPT	-0-	-22568	-0-					N	NO RPT			314

PALMER 347 WELL #: 14 RRCID -> 272601 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10142 - 12176

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							
05	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT			228

PALMER 347 WELL #: 15 RRCID -> 274967 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10200 - 12688

12	15469	X	9442	-0-	-6027	-0-	229	1	8448	2	Y	695	655	0	333
							765	9							
01	15469	X	9404	-0-	-6065	-0-	125	1	8513	2	Y	696	637	0	392
							766	9							
02	11592	X	10233	-0-	-1359	-0-	427	1	9059	2	Y	679	709	0	362
							747	9							
03	12307	X	9718	-0-	-2589	-0-	338	1	8644	2	Y	669	666	0	365
							736	9							
04	11190	X	8472	-0-	-2718	-0-	268	1	7536	2	Y	607	647	0	325
							668	9							
05	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT			325

PALMER STATE 348 WELL #: 13 RRCID -> 275284 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11158 - 12311

12	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	55	1	2017	2	Y	775	658	1	308
							853	9							
01	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	24	1	1608	2	Y	1128	1133	1	303
							1241	9							
02	1988	X	1879	-0-	-109	-0-	69	1	1469	2	Y	310	516	1	97
							341	9							
03	2201	X	1920	-0-	-281	-0-	68	1	1741	2	Y	101	138	1	60
							111	9							
04	2820	X	1148	-0-	-1672	-0-	37	1	1050	2	Y	55	65	1	50
							61	9							
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT			50

SULLIVAN, D. J. 'C' WELL #: 41 RRCID -> 275305 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 13087 PERF.11262 - 12879

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
05	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT			116

HOME RUN (VICKSBURG 10) 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 12 RRCID -> 202922 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11875 - 13180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 33 RRCID -> 231815 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13307 - 13791

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 38 RRCID -> 238100 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12679 - 13650

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 16 RRCID -> 256529 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13062 - 13588

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
05	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					390

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 17 RRCID -> 258008 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13118 - 13447

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. 'F' WELL #: 41 RRCID -> 274470 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG) 42405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 2 RRCID -> 204629 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13544 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2001					N	-0-					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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2001					N	NO RPT					-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	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									
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	34	1	271	2	N	12					135
							13	9									

CAGE RANCH WELL #: 7094 RRCID -> 176396 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAGE RANCH WELL #: 7095 RRCID -> 176859 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 10309

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	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
05	1271	X	1238	-0-	-33	-0-	136	1	1102	2	N	-0-					113

CAGE RANCH WELL #: 7097-C RRCID -> 177219 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOOK (LOMA BLANCA) //CONT.// 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 197879 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10034 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	682	X	186	-0-	-496	-0-	20	1	158	2	N	7					410
							8	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 3 RRCID -> 142533 COMPL. DATE 07/25/1992 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8662 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					17

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 4 RRCID -> 143493 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					62

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 5 RRCID -> 146480 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					22

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 6 RRCID -> 146561 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					8

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 21 RRCID -> 146666 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					16

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 24 RRCID -> 152918 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM D3 WELL #: 23 RRCID -> 154127 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 19 RRCID -> 164321 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962

12	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
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					26

HUBBERD B WELL #: 20 RRCID -> 165675 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, MARIE S. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 166174 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD T WELL #: 5 RRCID -> 167093 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					70
*10	3503	X	2818	-0-	-685	-0-	2818	3			N	-0-					70
*11	3390	X	2674	-0-	-716	-0-	2649	3	25	9	N	23	76	1			17
*12	3503	X	2623	-0-	-880	-0-	2606	3	17	9	N	15					32
*01	3441	X	2520	-0-	-921	-0-	2517	3	3	9	N	3					35
*02	2884	X	2238	-0-	-646	-0-	2237	3	1	9	N	1					36
*03	2821	X	2418	-0-	-403	-0-	2417	3	1	9	N	1					37
*04	2490	X	2337	-0-	-153	-0-	2336	3	1	9	N	1					38
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					38

HUBBERD, WILLIAM A WELL #: 25 RRCID -> 167287 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					87

CHARLES ALEXANDER B WELL #: 20 RRCID -> 167946 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARLES ALEXANDER C WELL #: 26 RRCID -> 169267 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARLES ALEXANDER D WELL #: 30 RRCID -> 170403 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ-BARRERA GU WELL #: 5 RRCID -> 171107 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 24 RRCID -> 173495 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 34 RRCID -> 175239 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 9688

12	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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 184631 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214

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
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					13

HUBBERD WELL #: 39 RRCID -> 185875 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883

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
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					32

HUBBERD, WILLIAM "A1" WELL #: 40 RRCID -> 189134 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843

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
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					44

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 43 RRCID -> 189705 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 44 RRCID -> 189986 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018

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
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					77

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 45 RRCID -> 189990 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					68

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 46 RRCID -> 189991 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					22

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 48 RRCID -> 189992 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					102

HUBBERD WELL #: 51 RRCID -> 191134 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 50 RRCID -> 191281 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 49 RRCID -> 191411 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					155

HUBBERD WILLIAM "C 3" WELL #: 53 RRCID -> 191666 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					84

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 33 RRCID -> 191711 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 54 RRCID -> 191715 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569

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
05	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					44

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 35 RRCID -> 191817 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704

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-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 36 RRCID -> 191818 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7188 - 8894

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-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 37 RRCID -> 192599 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8466 - 8543

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-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 34 RRCID -> 192783 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390

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-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 57ST RRCID -> 192784 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 43 RRCID -> 194080 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 40 RRCID -> 194389 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 59 RRCID -> 195349 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 49 RRCID -> 195590 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806

12	3472	X	3121	-0-	-351	-0-	206	1	2909	3	Y	5	7	1			9
							6	9									
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	207	1	3260	3	Y	5					14
							6	9									
02	3052	X	3036	-0-	-16	-0-	182	1	2848	3	Y	5					19
							6	9									
03	3131	X	3031	-0-	-100	-0-	172	1	2852	3	Y	6	8	1			17
							7	9									
04	3360	X	3105	-0-	-255	-0-	143	1	2955	3	Y	6	17	1			6
							7	9									
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					6

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 45 RRCID -> 196110 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862

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-
05	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "C2" WELL #: 60 RRCID -> 196175 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 62 RRCID -> 196339 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					74

MARTINEZ-BARRERA G.U. WELL #: 6 RRCID -> 196934 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					133

HUBBERD WELL #: 65 RRCID -> 196947 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 53 RRCID -> 200081 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 67 RRCID -> 201869 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					90

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 25 RRCID -> 202907 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					31

HUBBERD "C3" WELL #: 69 RRCID -> 203238 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					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
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

HUBBERD WELL #: 70 RRCID -> 203838 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214173 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880

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
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					129

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 82 RRCID -> 241991 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910

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
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					46

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 81 RRCID -> 242063 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393

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
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					51

HUBBERD 59 WELL #: 84 RRCID -> 242234 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993

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
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD "B" WELL #: 1 RRCID -> 187911 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8590 - 8704

12	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									
*05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	296	1	724	2	N	-0-	10	6			12
							278	3									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 197250 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780

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									
*05	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	178	1	2622	3	Y	9	9	1			6
							10	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 197665 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8169 - 8177

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									
05	930	N	827	-0-	-103	-0-	52	1	772	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

HUBBERD "B" WELL #: 3 RRCID -> 208267 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8472 - 8618

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 36 RRCID -> 209818 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	266	1	4569	3	Y	17	13	1			12
							19	9									
01	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	261	1	4161	3	Y	17	16	1			13
							19	9									
02	4312	X	3954	-0-	-358	-0-	244	1	3702	3	Y	7	15	1			5
							8	9									
03	4867	X	4376	-0-	-491	-0-	275	1	4078	3	Y	21	16	1			10
							23	9									
04	4680	X	4180	-0-	-500	-0-	263	1	3900	3	Y	15	17	1			8
							17	9									
05	4836	X	3142	-0-	-1694	-0-	198	1	2926	3	Y	16	16	1			8
							18	9									

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
12	973	N	973	-0-	-0-	-0-	212	1	575	2	N	-0-					8
							186	3									
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	208	1	564	2	N	1					9
							173	3	1	9							
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	213	1	513	2	N	6					15
							160	3	7	9							
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	215	1	566	2	N	6					21
							178	3	7	9							
04	930	N	918	-0-	-12	-0-	209	1	535	2	N	-0-					21
							174	3									
*05	992	N	983	-0-	-9	-0-	224	1	548	2	N	-0-	8	6			13
							211	3									

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
12	DLQ G-10		3250	-0-	3250	9118	705	1	1910	2	N	18					44
							615	3	20	9							
01	12411	X	3293	-0-	-9118	-0-	724	1	1961	2	N	3					47
							605	3	3	9							
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	725	1	1747	2	N	17					64
							541	3	19	9							
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	731	1	1917	2	N	17					81
							603	3	19	9							
04	3270	X	3149	-0-	-121	-0-	715	1	1837	2	N	-0-					81
							597	3									
*05	3348	X	2757	-0-	-591	-0-	629	1	1537	2	N	-0-	23	6			58
							591	3									

HUBBERD A WELL #: 1 RRCID -> 215588 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8526 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	18	1	45	2	N	-0-					-0-
							18	3									

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "C-EAST" WELL #: 2 RRCID -> 219667 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8654 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1054	N	832	-0-	-222	-0-	190	1	464	2	N	-0-	18	6			18
							178	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
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									
*05	1519	N	1109	-0-	-410	-0-	253	1	618	2	N	-0-	9	6			19
							238	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD "B" WELL #: 4 C RRCID -> 213101 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBLE (REKLAW 2300) 43124 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 280844 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9716 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	5022	#	4207	-0-	-815	-0-	4193	2	14	9	N	13					230

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
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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES (6300) 43319 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 45 WELL #: 1 RRCID -> 218506 COMPL. DATE 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
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
05	4309	X	-0-	-0-	-4309 B	-0-					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 4 A RRCID -> 082509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11726 PERF.10263 - 10329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	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-
05	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	103	1	950	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R.-B WELL #: 6 RRCID -> 106618 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	33	1	300	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 148185 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 148274 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308

12	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-
*05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	155	1	1427	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346

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-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008

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-
05	992	N	789	-0-	-203	-0-	77	1	712	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 RRCID -> 154548 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 L RRCID -> 155904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 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
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-
*05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	140	1	1291	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
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-
05	1798	N	1405	-0-	-393	-0-	138	1	1267	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
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
*05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	147	1	682	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
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
*05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	350	1	1623	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
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 224468 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9600 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
RATHMELL, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 068875 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9344 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 089704 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9648 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 092261 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10142 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 6 RRCID -> 099141 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURRAY WELL #: 7 RRCID -> 101115 COMPL. DATE 06/25/1990 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10408 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 102799 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 10983 PERF. 9956 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 106037 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9686 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 131197 COMPL. DATE 06/07/1989 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9912 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 144502 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 8 RRCID -> 144553 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9804 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 145567 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	94					Y	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 5 RRCID -> 145698 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 9 RRCID -> 145736 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9690 - 10428

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 147732 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 10 RRCID -> 147756 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 151524 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434

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-
05	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-				Y	NO RPT			-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 13 RRCID -> 152449 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534

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-
05	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 18 RRCID -> 165237 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 165250 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 9 RRCID -> 165369 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9815 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 165578 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 166084 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 166316 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 167391 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 174727 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 175112 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 175191 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 176853 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 177050 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 177281 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 177682 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 25 RRCID -> 178254 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9754 - 10551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 179718 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANCHEZ- MCMURREY WELL #: 21 RRCID -> 180933 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 183989 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
05	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185375 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620

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-
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 28 RRCID -> 187981 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10040 - 10340

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-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 15 RRCID -> 188684 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510

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-
05	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192464 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251

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
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					19

BENAVIDES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193287 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380

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-
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 27 RRCID -> 196146 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11174 - 11252

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-
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
05	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					N	NO RPT					-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
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
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 202323 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 202374 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10302 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 223383 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10249 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 225661 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375

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-
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 12 RRCID -> 225773 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570

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-
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 29 RRCID -> 226888 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452

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-
05	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 226978 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556

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									
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					6

DECARREON, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 228711 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510

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-
05	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TALBERT, MM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 229889 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 251692 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10004 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
TALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 221448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
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-
*05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SILVER FOX OIL & GAS LLP //CONT.// 781914
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
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-
*05	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 143730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9395 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	W	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
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-
*05	2855	N	2855	-0-	-0-	B -0-	280	1	2575	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 8 RRCID -> 144453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1736	N	1314	-0-	-422	B -0-	129	1	1185	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 154425 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 154924 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349

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
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-
*05	559	N	559	-0-	-0-	B	-0-	55	1	504	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-69125					Y	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4743	X	NO RPT	-0-	-4743 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 083214 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321

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-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 092281 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337

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-
05	3627	X	NO RPT	-0-	-3627 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 110745 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286

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-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 10 RRCID -> 146966 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9292 - 9452

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-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14C RRCID -> 152526 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 9414

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 6 RRCID -> 152919 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 155278 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9405 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	B	-230					Y	NO RPT			-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 157423 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 162127 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9366 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	5053					Y	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 9 RRCID -> 162678 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	B	-8059					Y	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 162679 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 164815 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 165185 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9428 - 9472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 165377 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 9950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 172597 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 9280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 172943 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9406 - 9471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 173100 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 9583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 9 RRCID -> 173164 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9295 - 9325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 173324 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 9818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 175504 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 177047 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9323 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 178046 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 179259 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 179400 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 179723 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 182236 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 182478 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 9503

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 182945 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 9635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 15 RRCID -> 184419 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 9398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 184521 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 9477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 184873 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 9606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185718 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 9825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 28 RRCID -> 188523 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9408 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-5101					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5101					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5101					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5101					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-5101					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5101					Y	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 31 RRCID -> 189305 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9296 - 9574

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-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 27 RRCID -> 189969 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356

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-
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 199635 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 200620 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9502

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 201088 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 9855

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 206659 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 9742

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215156 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 9918 - 9930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 229345 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 9480

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 229646 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9402 - 9492

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 34 RRCID -> 231949 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9420 - 9435

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-1579					N	NO RPT					-0-

I. Y. GARCIA (FRIO) 44126 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. 945936
VAUGHAN WELL #: 3 RRCID -> 223029 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13261 - 13332

12	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
05	279 X	-0-	-0-	-279		-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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					101

INDIAN POINT (FRIO CONS.) 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 749 WELL #: 1 RRCID -> 256685 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9742 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2170	X	1928	-0-	-242	-0-	483	1	1312	3	N	121	174	1			248
							133	9									

STATE TRACT 788 SHALLOW GU WELL #: 1 RRCID -> 270616 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12400 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	1071	1	2907	3	N	80	4	1	3	8	80
							88	9									

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
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
*05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	416	1	1128	3	N	-0-	2	1			1

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
STATE TRACT 786 WELL #: 11 RRCID -> 058244 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 786 WELL #: 10 RRCID -> 227252 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10220 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4402	X	3823	-0-	-579	-0-	3722	2	101	9	Y	92					245

INDIAN POINT (FRIO CONS.) //CONT.// 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
STATE TRACT 786 WELL #: 12 RRCID -> 237192 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11120 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIAN POINT (LOWER FRIO CONS.) 44441 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 749 WELL #: 1 RRCID -> 255062 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9974 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN POINT (UPPER FRIO CONS.) 44441 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 788 SHALLOW GU WELL #: 2 RRCID -> 256392 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIGO (FRIO) 44485 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGELLAN E&P HOLDINGS, INC. 521315
STATE TRACT 926-S WELL #: 1 RRCID -> 243520 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77004	#	66212	-0-	-10792	-0-	2079 1 1837 9		62296	2	N	1670	1518	1			198
01	76105	#	65470	-0-	-10635	-0-	2131 1 1879 9		61460	2	N	1708	1689	1			217
02	65828	#	57838	-0-	-7990	-0-	2177 1 1706 9		53955	2	N	1551	1653	1			115
03	72509	#	62529	-0-	-9980	-0-	2742 1 1647 9		58140	2	N	1497	1500	1			112
04	67230	#	61201	-0-	-6029	-0-	1730 1 1758 9		57713	2	N	1598	1614	1			96
05	66216	#	65429	-0-	-787	-0-	2366 1 1988 9		61075	2	N	1807	1718	1			185

J. C. MARTIN (LOBO) 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861

MECOM, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 062777 COMPL. DATE 06/14/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	310	1	4660	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	184	1	2765	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 065220 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 9958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	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-
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 065527 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 10306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	342	1	5137	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 066243 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	75	1	1124	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 068837 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	81	1	1209	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 069268 COMPL. DATE 12/02/1976 TOTAL DEPTH 8747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 070194 COMPL. DATE 01/26/1977 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

12	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-
05	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	65	1	983	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 17 RRCID -> 070578 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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-
*05	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	222	1	3340	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 18 RRCID -> 071362 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8339 - 8644

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-
*05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	54	1	813	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 19 RRCID -> 072220 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 074275 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7568 - 7636

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-
*05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9114 - 9349

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-
05	1922	N	1747	-0-	-175	-0-	151	1	1596	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 1 RRCID -> 075657 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2542	N	2219	-0-	-323	-0-	192	1	2027	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
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-
*05	3100	N	3164	-0-	64	64	273	1	2891	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
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 1 RRCID -> 077343 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	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-
*05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	116	1	1228	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 11 RRCID -> 077695 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 21 RRCID -> 080911 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8931 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	323	-0-	-49	-0-	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-
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	26	1	397	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 081780 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	168	1	2522	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 23 RRCID -> 083045 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	103	1	1548	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 25 RRCID -> 083853 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8070 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	7750	X	7402	-0-	-348	-0-	462	1	6940	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 28 RRCID -> 086388 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8504 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	51	1	772	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 31 RRCID -> 090161 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7967 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 32 RRCID -> 091438 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 7966 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	620	N	369	-0-	-251	-0-	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-
05	465	N	372	-0-	-93	-0-	23	1	349	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
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-
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	24	1	365	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
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-
05	651	N	620	-0-	-31	-0-	39	1	581	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 38 P RRCID -> 093698 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8648 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	17	1	249	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 2 RRCID -> 096183 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	5270	X	1195	-0-	-4075	-0-	103	1	1092	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 40 P RRCID -> 096754 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8311 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	138	1	2065	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 41 RRCID -> 097359 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7202 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	269	1	4035	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 43 J RRCID -> 098647 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9544 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*05	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	386	1	5794	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
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-
*05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	110	1	1657	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 48 RRCID -> 103701 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8673 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	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
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-
05	1519	N	848	-0-	-671	-0-	53	1	795	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 56S RRCID -> 110381 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8408 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	90	1	1357	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 57 RRCID -> 110709 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8504 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	312	1	4690	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 59V RRCID -> 112691 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8902 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	27	1	405	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 61K RRCID -> 116645 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8450 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	21	1	313	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 62K RRCID -> 117482 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7383 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 29 RRCID -> 120909 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8386 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3410	X	3373	-0-	-37	-0-	211	1	3162	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 65 RRCID -> 140135 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9011 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	12	1	185	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 67 RRCID -> 141115 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	73	1	1089	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 68 RRCID -> 142677 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8561 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 70 RRCID -> 143939 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8694 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 72 RRCID -> 144325 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8742 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	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-
05	1147	N	974	-0-	-173	-0-	61	1	913	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 74 RRCID -> 144592 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8673 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 76 RRCID -> 145651 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7900 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	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-
05	5239	X	4949	-0-	-290	-0-	309	1	4640	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 75 RRCID -> 146270 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8936 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	486	1	7296	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 78 RRCID -> 146401 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8551 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2728	N	2344	-0-	-384	-0-	146	1	2198	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 77 RRCID -> 146668 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8942 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	35	1	520	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 69 RRCID -> 146721 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 79 RRCID -> 146722 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9550 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	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-
*05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	23	1	342	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECON. J. W. WELL #: 80 RRCID -> 146895 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8540 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	91	1	1363	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153625 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8850 - 8893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	605	1	6400	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154233 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8926 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	806	N	643	-0-	-163	-0-	56	1	587	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 82 RRCID -> 159807 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8967 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	21	1	310	2	N	-0-			-0-

MECON, J. W. WELL #: 81 RRCID -> 160097 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	106	1	1588	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 83 RRCID -> 162969 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7619 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2697	N	2352	-0-	-345	-0-	147	1	2205	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 84 RRCID -> 163174 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8062 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 85 RRCID -> 163541 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8583 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	666	1	10005	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 86 RRCID -> 165062 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8528 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	163	1	2455	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
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-
*05	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	224	1	3365	2	N	-0-					-0-

ESCAMILLA WELL #: 1 RRCID -> 165367 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10125 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1767	N	1647	-0-	-120	-0-	242	1	1405	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL 142 WELL #: 1 RRCID -> 167402 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10210 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	231	1	1340	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 89 RRCID -> 168016 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8178 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	140	1	2107	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168111 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 7720 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1798	N	1293	-0-	-505	-0-	81	1	1212	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 90 RRCID -> 168514 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8056 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	930	N	880	-0-	-50	-0-	55	1	825	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 88 RRCID -> 168756 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9148 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1116	N	579	-0-	-537	-0-	36	1	543	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
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-
05	4743	X	228	-0-	-4515	-0-	14	1	214	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 100 RRCID -> 170035 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9096 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 98 RRCID -> 170039 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9654 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	75	1	1132	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 99 RRCID -> 170044 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8588 - 9737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 93ST RRCID -> 170334 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 8023 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 102 RRCID -> 171104 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8740 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	258	1	3869	2	N	-0-					-0-

MANN, E & E TRUST WELL #: 2 RRCID -> 172722 COMPL. DATE 04/04/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10250 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	200	1	1162	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 103 RRCID -> 174611 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8660 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4934	X	2471	-0-	-2463	-0-	154	1	2317	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
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-
*05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	61	1	912	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
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-
*05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	71	1	1061	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 106 RRCID -> 175753 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8729 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	2139	N	2128	-0-	-11	-0-	133	1	1995	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
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-
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	12	1	173	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
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-
05	2356	X	2239	-0-	-117	-0-	140	1	2099	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 111 RRCID -> 177165 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8074 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	2170	N	1456	-0-	-714	-0-	91	1	1365	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
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-
*05	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	159	1	2390	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 108 RRCID -> 177860 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2232	N	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-
05	2325	N	2319	-0-	-6	-0-	145	1	2174	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 114 RRCID -> 183264 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7899 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 113 RRCID -> 183446 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8125 - 9004

12	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-
05	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	89	1	1332	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 115 RRCID -> 188002 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9075 - 9310

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 118 RRCID -> 194256 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9075 - 9165

12	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-
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	37	1	558	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 116 RRCID -> 195058 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7902 - 8398

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-
*05	3046	N	3046	-0-	-0-	-0-	190	1	2856	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 117 RRCID -> 195184 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7289 - 8276

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-
05	465	N	151	-0-	-314	-0-	9	1	142	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 119 RRCID -> 201803 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8510 - 9148

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-
05	837	N	815	-0-	-22	-0-	51	1	764	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 121 RRCID -> 202517 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8047 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	8788	X	8788	-0-	-0-	-0-	549	1	8239	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 120 RRCID -> 203072 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8480 - 9056

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-
*05	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	311	1	4668	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 123 RRCID -> 203508 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8093 - 8157

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-
*05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	145	1	2179	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 124 RRCID -> 204952 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9617 - 10162

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-
05	2077	N	1997	-0-	-80	-0-	125	1	1872	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 126 RRCID -> 205749 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7944 - 8729

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-
05	2697	N	2562	-0-	-135	-0-	160	1	2402	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 122 RRCID -> 206424 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8160 - 8548

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-
*05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 125 RRCID -> 206476 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7972 - 8192

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-
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	7	1	108	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 129 RRCID -> 208212 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8664 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2790	X	2745	-0-	-45	-0-	171	1	2574	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
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-
*05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	74	1	1110	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 131 RRCID -> 208813 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	28	1	418	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 128 RRCID -> 209191 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8386 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	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-
*05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	67	1	1010	2	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 060439 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9210 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 062859 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
05	4619	X	4584	-0-	-35	-0-	221	1	3152	2	N	-0-			-0-
							1211	3							

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 063329 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH 9207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	400	1	5709	2	N	-0-			-0-
							2190	3							

MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 065406 COMPL. DATE 02/15/1976 TOTAL DEPTH 10021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	1829	N	1815	-0-	-14	-0-	88	1	1248	2	N	-0-			-0-
							479	3							

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 066775 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 9749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	38	1	545	2	N	-0-			-0-
							211	3							

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE, S. WELL #: 1 RRCID -> 067199 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	335	1	4982	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
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							
05	496	N	331	-0-	-165	-0-	15	1	225	2	N	-0-			-0-
							91	3							

ZACHRY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 069080 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	314	1	4473	2	N	-0-			-0-
							1716	3							

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 069203 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	184	1	2625	2	N	-0-			-0-
							1007	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, G. WELL #: 1 RRCID -> 070212 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	108	1	1603	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
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-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 2 RRCID -> 070637 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 072383 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	252	1	3581	2	N	-0-					-0-
							1377	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
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-
*05	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	314	1	4663	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 4 RRCID -> 074874 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	41	1	614	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, C.B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 075823 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	118	1	1756	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 080239 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	3196	-0-	-865	-0-	159	1	2298	2	N	-0-					-0-
							739	3									
01	4061	X	3361	-0-	-700	-0-	153	1	2452	2	N	-0-					-0-
							756	3									
02	3612	X	3061	-0-	-551	-0-	144	1	2227	2	N	-0-					-0-
							690	3									
03	3937	X	3511	-0-	-426	-0-	172	1	2542	2	N	-0-					-0-
							797	3									
04	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	177	1	2505	2	N	-0-					-0-
							813	3									
*05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	172	1	2471	2	N	-0-					-0-
							952	3									

URIBE, S. WELL #: 5 RRCID -> 084898 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1550	N	870	-0-	-680	-0-	55	1	815	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 6 RRCID -> 086383 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1364	N	1205	-0-	-159	-0-	76	1	1129	2	N	-0-					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 086805 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	84	1	1247	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 098971 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3007	X	2997	-0-	-10	-0-	184	1	2813	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 104490 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	28	1	399	2	N	-0-					-0-
							155	3									

M.L.E.I. MARSHALL, S. G. WELL #: 1 RRCID -> 108655 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125

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-
*05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	130	1	1986	2	N	-0-					-0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 4 RRCID -> 110740 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996

12	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-
*05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	34	1	523	2	N	-0-					-0-

M.L.S.I.; MARSHALL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 111052 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584

12	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-
*05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	443	2	N	-0-					-0-

M.L.E.I.; MARSHALL, S. G. WELL #: 7 RRCID -> 112277 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10190 - 10200

12	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-
*05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	156	1	2384	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 114661 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E.B WELL #: 8 RRCID -> 131210 COMPL. DATE 04/27/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9334 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 179656 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9355 - 9444

12	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-
*05	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	132	1	1967	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 35 RRCID -> 249180 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 39 RRCID -> 249368 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9294 - 10194

12	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-
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	25	1	380	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100) 44957 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 169845 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5660 - 9700

12	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-
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 170356 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043

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-
*05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	203	1	3046	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE) 44957 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SILVER FOX OIL & GAS LLP 781914
WHITE, J.H. WELL #: 1A RRCID -> 142784 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8455 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1984	N	1775	-0-	-209	-0-	1775	2			N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 8150) 44957 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 181500 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8120 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.C. MARTIN (WILCOX 9400) 44957 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 95 RRCID -> 170402 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9361 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 9900) 44957 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 101 RRCID -> 171542 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	310	N	226	-0-	-84	-0-	14	1	212	2	N	-0-					-0-

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO) 44958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTIN, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 106060 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9191 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO) //CONT.// 44958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 106487 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9620 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	961	N	754	-0-	-207	-0-	36	1	518	2	N	-0-					-0-
							200	3									

MARTIN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 161395 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 9110

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J J & J (LOBO) 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, L. WELL #: 2 RRCID -> 114070 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8814 - 12240

12	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
05	186	N	99	-0-	-87	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					56

MARTINEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 116773 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11291 - 11358

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									
*05	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	150	1	1872	2	Y	-0-					13

LAUREL, SERGIO WELL #: 6 RRCID -> 144480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8754 - 12132

12	4123	X	3478	-0-	-645	-0-	242	1	3228	2	Y	7					27
							8	9									
01	3875	X	3827	-0-	-48	-0-	275	1	3540	2	Y	11					38
							12	9									
02	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	267	1	3279	2	Y	10	28	1			20
							11	9									
03	3813	X	3802	-0-	-11	-0-	293	1	3500	2	Y	8					28
							9	9									
04	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	269	1	3366	2	Y	8	18	1			18
							9	9									
*05	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	279	1	3491	2	Y	-0-					18

J J & J (LOBO) //CONT.// 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194192 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	52	1	693	2	Y	2					21
							2	9									
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	43	1	553	2	Y	1					22
							1	9									
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	41	1	501	2	Y	1	4	1			19
							1	9									
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	48	1	577	2	Y	1					20
							1	9									
04	570	N	538	-0-	-32	-0-	40	1	497	2	Y	1	5	1			16
							1	9									
*05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	55	1	684	2	Y	-0-					16

REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257500 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 12384

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-
05	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

12	1085	N	1004	-0-	-81	B -0-	70	1	932	2	Y	2					21
							2	9									
01	851	N	851	-0-	-0-	B -0-	61	1	788	2	Y	2					23
							2	9									
02	940	N	940	-0-	-0-	B -0-	71	1	867	2	Y	2	7	1			18
							2	9									
03	1309	N	1309	-0-	-0-	B -0-	101	1	1205	2	Y	3					21
							3	9									
04	1113	N	1113	-0-	-0-	B -0-	82	1	1028	2	Y	3	11	1			13
							3	9									
*05	1204	N	1204	-0-	-0-	B -0-	89	1	1115	2	Y	-0-					13

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 073018 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

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
05	341	S	322	-0-	-19	B -0-	322	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	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									
*05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	105	1	1307	2	Y	-0-					11

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, SERGIO WELL #: 2 RRCID -> 219964 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836

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
05	3038	X	2392	-0-	-646	-0-	2392	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257932 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 9027

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J J & J (WILCOX 11450) 45044 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194731 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.10899 - 11078

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J J & J (WILCOX 11450) //CONT.// 45044 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257933 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10877 - 11192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J.M. SALINAS (MIDWAY 6700) 45135 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LA ROCA SWD WELL #: 1 RRCID -> 074918 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 1790 - 2360

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

J. R. (4120) 45170 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
BARRERA "A" WELL #: 1UC RRCID -> 101350 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4120 - 4126

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

J.R. (5618) 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
BARRERA "A" WELL #: 1LT RRCID -> 092366 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5558 - 5568

12	DLQ G-10	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BARRERA "B" WELL #: 2 RRCID -> 104846 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5524 - 5537

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J.R. (5618) //CONT.// 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION //CONT.// 236631
BARRERA G. U. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106061 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5547 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON, J. R. 348610
CUELLAR, V. B. WELL #: 2A RRCID -> 087813 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 5618 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 134284 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7102 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) //CONT.// 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222

12	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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (7200) 45244 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VELA WELL #: 8 RRCID -> 202179 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 12573 PERF. 7129 - 7164

12	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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 212471 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LA PRESA WELL #: 4 RRCID -> 225853 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6947 - 7234

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									
*05	1457	N	1275	-0-	-182	-0-	146	1	681	2	N	407	359	1			218
							448	9									

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LA PRESA WELL #: 6 RRCID -> 231887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	682	N	679	-0-	-3	-0-	120	1	556	2	Y	3					6
							3	9									

LA PRESA WELL #: 12 RRCID -> 241055 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2542	X	2381	-0-	-161	-0-	421	1	1958	2	Y	2					123
							2	9									

LA PRESA WELL #: 14 RRCID -> 242089 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7536 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2015

LA PRESA WELL #: 16 RRCID -> 242091 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7149 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	961	X	640	-0-	-321	-0-	113	1	527	2	N	-0-					-0-

LA PRESA WELL #: 19 RRCID -> 243724 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	551	1	2564	2	Y	2					31
							2	9									

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6788 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	341	N	114	-0-	-227	-0-	20	1	93	2	Y	1					53
							1	9									

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LA PRESA WELL #: 2 RRCID -> 223826 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 7801 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	15462	X	15462	-0-	-0-	-0-	2722	1	12666	2	Y	67					265
							74	9									

LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2976	X	2806	-0-	-170	-0-	496	1	2307	2	N	3					63
							3	9									

LA PRESA WELL #: 9 RRCID -> 233195 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9898 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	62	1	288	2	Y	-0-					54

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LA PRESA WELL #: 7 RRCID -> 233527 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9357 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	744	N	613	-0-	-131	-0-	108	1	501	2	N	4					43
							4	9									

LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141

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
05	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

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
05	155	X	73	-0-	-82	-0-	13	1	60	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

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									
*05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	29	1	240	2	N	-0-					40

CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496

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									
*05	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	214	1	1756	2	N	48					135
							53	9									

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
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									
*05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	335	1	2748	2	N	41	178	1			66
							45	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
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									
*05	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	113	1	925	2	N	22					102
							24	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
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									
*05	279	N	231	-0-	-48	-0-	25	1	205	2	N	1					88
							1	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	992	X	797	-0-	-195	-0-	86	1	709	2	N	2					122
							2	9									

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					210

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 11 RRCID -> 122906 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 13 RRCID -> 192733 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9502

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									
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					35

MESTENA OIL & GAS CO WELL #: J 14 RRCID -> 225006 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526

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
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					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
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
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					80

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 4 RRCID -> 010989 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10100 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					3

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
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							
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					1

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
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							
05	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					11

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052701 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12900 - 13070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					1

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 061012 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11016 - 11198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062253 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10184 - 10764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					1

DAVIS, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 063756 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11968 - 12244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					1

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064583 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12150 - 12446

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	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									
05	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065595 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10260 - 10366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	X	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									
05	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068793 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 13927 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 4 RRCID -> 068812 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11965 - 13844

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					Y	NO RPT					1

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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							
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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							
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					4

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
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							
05	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					4

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
REITHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082229 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 13977 PERF.11334 - 11344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	X	283	-0-	-120	-0-	4	1	278	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	279	X	160	-0-	-119	-0-	2	1	157	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	252	X	172	-0-	-80	-0-	2	1	169	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	279	X	144	-0-	-135	-0-	2	1	141	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	270	X	139	-0-	-131	-0-	2	1	136	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084110 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 14140 PERF.12082 - 12120

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	40	1	2878	2	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							
01	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	34	1	2437	2	Y	18	18	0			1
							1	4	20	9							
02	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	32	1	2182	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
03	2418	X	2249	-0-	-169	-0-	33	1	2197	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
04	2340	N	1437	-0-	-903	-0-	21	1	1406	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
05	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 8 RRCID -> 085219 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10408 - 10420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 086841 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	327	-0-	-76	-0-	11	1	312	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	14	1	379	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	308	N	235	-0-	-73	-0-	8	1	224	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	341	N	281	-0-	-60	-0-	11	1	267	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	13	1	351	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 13 RRCID -> 089661 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11318 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					3

DAVIS, W.J. WELL #: 1 D RRCID -> 089673 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092059 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 14971 PERF.12600 - 13134

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									
05	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 18 RRCID -> 097088 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13538 PERF.10254 - 10264

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							
05	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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							
05	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122093 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12262 - 12596

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124662 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 14454 PERF.10974 - 12667

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 12 RRCID -> 127829 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 14183 PERF.10705 - 10848

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3075					Y	NO RPT					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130154 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 3250 - 3534

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 6 RRCID -> 131827 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14901 PERF.12408 - 12522

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136226 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12070 - 12790

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									
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142972 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10280 - 10908

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143612 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 14012 PERF.11013 - 11302

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							
05	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					2

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145201 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10916 - 12560

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							
05	8029	X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					Y	NO RPT					2

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 11 RRCID -> 149887 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 13877 PERF.12252 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 10 RRCID -> 150932 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11900 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152629 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12729 PERF.10188 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157727 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13394 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 21 RRCID -> 159253 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9504 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	18 1	1 4	1327 1	2 9	Y	1	1	0			-0-
01	1178	X	808	-0-	-370	-0-	11 1	1 9	796	2	Y	1	1	0			-0-
02	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	1269	2	Y	1	1	0			-0-
03	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	1407	2	Y	1	1	0			-0-
04	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	1300	2	Y	1	1	0			-0-
05	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159881 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160397 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11716 - 12240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4681	X	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							
05	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					2

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 165894 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 14101 PERF.10036 - 10326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166553 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10336 - 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
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									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168417 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12112 - 12445

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					Y	NO RPT					2

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 24 RRCID -> 168648 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10563 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					1

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169479 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12280 - 12986

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169503 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12115 - 12350

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-
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEVRON BTLT WELL #: 1 RRCID -> 171147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10196 - 10716

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
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					226

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172438 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 15884 PERF.13186 - 13198

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									
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					1

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172471 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 13510 PERF.12246 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 174031 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14336 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHILLIPS BTLT WELL #: 2 RRCID -> 174806 COMPL. DATE 10/00/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.10042 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175991 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 15508 PERF.13540 - 15188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					3

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 176080 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-						Y	NO RPT					3

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 28 RRCID -> 176539 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-						Y	NO RPT					9

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177061 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15507 PERF.14345 - 14990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-						Y	NO RPT					19

BTLT B WELL #: 3 RRCID -> 177383 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-						N	NO RPT					60

BTLT A WELL #: 2 RRCID -> 177681 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-						N	NO RPT					200

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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							
05	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					4

BTLT A WELL #: 3 RRCID -> 178872 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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									
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					1

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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DARWINA D. JAMIESON WELL #: 1 RRCID -> 180748 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 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
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-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U. WELL #: 9 RRCID -> 181150 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12335 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					4

BELL WELL #: 2 RRCID -> 181505 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530

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
05	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					75

JAMIESON, DARWINA WELL #: 3 RRCID -> 182484 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864

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
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					224

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183045 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183285 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 11110

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							
05	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					1

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183393 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 14655 PERF.14310 - 14330

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183778 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14067 PERF.12585 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	5586	-0-	-242	-0-	191	1 2 4	5393	2	Y	-0-					-0-
01	5828	X	5561	-0-	-267	-0-	195	1 2 4	5364	2	Y	-0-					-0-
02	5264	X	4804	-0-	-460	-0-	174	1 1 4	4629	2	Y	-0-					-0-
03	5828	X	5275	-0-	-553	-0-	201	1 1 4	5073	2	Y	-0-					-0-
04	5520	X	4966	-0-	-554	-0-	180	1 1 4	4785	2	Y	-0-					-0-
05	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185377 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10050 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4030	X	3288	-0-	-742	-0-	112	1 1 4	3172	2 3 9	Y	3	3	0			-0-
01	4030	X	2722	-0-	-1308	-0-	95	1 1 4	2624	2 2 9	Y	2	2	0			-0-
02	3640	X	3479	-0-	-161	-0-	126	1 1 4	3349	2 3 9	Y	3	3	0			-0-
03	3503	X	2899	-0-	-604	-0-	110	1 1 4	2786	2 2 9	Y	2	2	0			-0-
04	3180	X	2933	-0-	-247	-0-	106	1 1 4	2824	2 2 9	Y	2	2	0			-0-
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11070 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 8 RRCID -> 186314 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14680 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W.J. WELL #: 12 RRCID -> 186797 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12106 - 12454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					4

JAMIESON, DARWINA WELL #: 2 RRCID -> 187242 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12011 - 12508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3689	X	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
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					164

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 187244 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	229	1	6457	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	231	1	6373	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	168	1	4464	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	191	1	4820	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	4500	X	4456	-0-	-44	-0-	162	1	4293	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187343 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	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-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188022 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11024 - 11190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	X	560	-0-	-897	-0-	6	1	448	2	Y	96	97	0			2
							106	9									
01	1457	X	382	-0-	-1075	-0-	4	1	304	2	Y	67	66	0			3
							74	9									
02	1316	X	387	-0-	-929	-0-	5	1	315	2	Y	61	62	0			2
							67	9									
03	1147	X	416	-0-	-731	-0-	5	1	335	2	Y	69	68	0			3
							76	9									
04	630	X	482	-0-	-148	-0-	6	1	393	2	Y	75	76	0			2
							83	9									
05	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					2

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 9 RRCID -> 188205 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14340 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	975	-0-	-389	-0-	33	1	939	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	1147	N	913	-0-	-234	-0-	32	1	878	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	1092	N	791	-0-	-301	-0-	29	1	760	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	961	N	843	-0-	-118	-0-	32	1	808	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	870	N	792	-0-	-78	-0-	29	1	761	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 33 RRCID -> 189963 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16970 PERF.11823 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 190227 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					2

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 34 RRCID -> 190253 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13304 PERF.10744 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190363 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 35 RRCID -> 191126 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12314 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT					7

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 36 RRCID -> 192177 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1672					Y	NO RPT					-0-

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
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
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					252

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 37 RRCID -> 193892 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					8

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195073 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 38 RRCID -> 195359 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11646 - 13080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					1

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 39 RRCID -> 196729 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10200 - 10272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	7419					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 14 RRCID -> 198514 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11601 - 12392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT					2

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 40 RRCID -> 200065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF.10050 - 10624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					1

BELL WELL #: 3 RRCID -> 200532 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14376 PERF.12264 - 13642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					204

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 41 RRCID -> 201080 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					2

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
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									
05	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					1

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
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							
05	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					3

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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									
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 44 RRCID -> 204585 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11950 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 45 RRCID -> 205913 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					1

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
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-
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 49 RRCID -> 209709 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12356 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	11315	X	NO RPT	-0-	-11315	-0-					Y	NO RPT					4

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
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							
05	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					2

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
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							
05	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					14

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 211583 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12236 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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							
05	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					5

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 51 RRCID -> 215084 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 10503

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215182 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10108 - 10179

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							
05	15717	X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					Y	NO RPT					1

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 52 RRCID -> 218758 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13515 PERF.10712 - 10782

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							
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					2

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 220726 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12039 PERF. 9854 - 10152

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									
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					1

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 10 RRCID -> 220939 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13620 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					7

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223939 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11136 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					1

BTLT A WELL #: 5 RRCID -> 225205 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8974 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					3

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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							
05	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					1

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
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
05	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					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
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							
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					7

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
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
05	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					Y	NO RPT					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
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							
05	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					4

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT B WELL #: 8 RRCID -> 230068 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BTLT B WELL #: 9 RRCID -> 232015 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028

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-
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232959 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369

12	6014	X	4810	-0-	-1204	-0-	165	1	4643	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
01	6014	X	4408	-0-	-1606	-0-	154	1	4252	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	199	1	5281	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	353	1	8907	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	299	1	7935	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 233023 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716

12	3720	X	2176	-0-	-1544	-0-	73	1	2047	2	Y	50	51	0			1
							1	4	55	9							
01	3534	X	2204	-0-	-1330	-0-	75	1	2070	2	Y	53	52	0			2
							1	4	58	9							
02	3164	X	1981	-0-	-1183	-0-	70	1	1862	2	Y	44	45	0			1
							1	4	48	9							
03	3503	X	1260	-0-	-2243	-0-	47	1	1182	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
04	2760	X	2640	-0-	-120	-0-	94	1	2484	2	Y	55	54	0			2
							1	4	61	9							
05	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					2

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233986 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320

12	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	67	1	4773	2	Y	96	96	0			2
							2	4	106	9							
01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	59	1	4186	2	Y	86	85	0			3
							2	4	95	9							
02	3836	X	156	-0-	-3680	-0-	2	1	151	2	Y	3	6	0			-0-
							3	9									
03	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	63	1	4281	2	Y	83	80	0			3
							1	4	91	9							
04	4110	X	3508	-0-	-602	-0-	50	1	3390	2	Y	61	62	0			2
							1	4	67	9							
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					2

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 56 RRCID -> 234064 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9874 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					10

BTLT WELL #: C 1 RRCID -> 235132 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 9770

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 58 RRCID -> 237125 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 10601

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							
05	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					1

BTLT WELL #: E 1 RRCID -> 239558 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11335 - 11365

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
05	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					26

BTLT WELL #: D 1 RRCID -> 240998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150

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
05	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					53

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 60 RRCID -> 241000 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9485 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	21111	X	NO RPT	-0-	-21111	-0-					Y	NO RPT					3

BTLT WELL #: C 2 RRCID -> 241007 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 57 RRCID -> 241531 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 8990 - 10465

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							
05	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					1

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241952 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12902 - 12910

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							
05	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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							
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					1

BTLT WELL #: D 2 RRCID -> 242083 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 9740 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					7

BTLT WELL #: F 1 RRCID -> 243258 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					26

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 243887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12402 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244179 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13322 PERF.12138 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244628 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11265 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					7

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
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							
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					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
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
05	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					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
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									
05	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 59 RRCID -> 248428 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9696 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					5

BTLT WELL #: G 1 RRCID -> 248688 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710

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-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248690 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12916 - 12924

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-
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					-0-

BTLT WELL #: D 3 RRCID -> 249271 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720

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
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					5

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 251319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078

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									
05	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251971 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12280 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					1

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
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							
05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					5

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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							
05	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					2

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1D RRCID -> 256626 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4000 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 11 RRCID -> 257980 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 15877 PERF.14560 - 15330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	22816	X	NO RPT	-0-	-22816	-0-					Y	NO RPT					7

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259474 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12230 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 260651 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11920 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					Y	NO RPT					4

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 262924 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10760 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					1

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264311 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12902 PERF.11994 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					2

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 64 RRCID -> 265948 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10800 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					1

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265951 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 15639 PERF.14590 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					9

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 265967 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 15327 PERF.14610 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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							
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					2

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
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							
05	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					Y	NO RPT					6

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
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							
05	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					Y	NO RPT					5

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
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							
05	26939	X	NO RPT	-0-	-26939	-0-					Y	NO RPT					6

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 267002 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12070 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 63 RRCID -> 267196 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12678 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 18 RRCID -> 267197 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 15292 PERF.13350 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					1

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 267662 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10990 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					2

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267941 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13340 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					2

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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							
05	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					7

BTLT B WELL #: 12 RRCID -> 268849 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9694 - 10064

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
05	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					28

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 66 RRCID -> 269233 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11860 - 12590

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							
05	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					9

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269591 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15032 - 15288

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									
05	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 269997 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 15699 PERF.14910 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	20398	X	NO RPT	-0-	-20398	-0-					Y	NO RPT					7

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 68 RRCID -> 270159 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10030 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	32643	X	NO RPT	-0-	-32643	-0-					Y	NO RPT					10

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 13 RRCID -> 270340 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14640 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	24118	X	NO RPT	-0-	-24118	-0-					Y	NO RPT					12

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270361 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 15465 PERF.14844 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					Y	NO RPT					3

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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									
05	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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							
05	40331	X	NO RPT	-0-	-40331	-0-					Y	NO RPT					2

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
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							
05	15624	X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					Y	NO RPT					12

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
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							
05	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					1

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 73 RRCID -> 270878 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10035 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	17484	X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					Y	NO RPT					6

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
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							
05	16368	X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					Y	NO RPT					7

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
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							
05	31155	X	NO RPT	-0-	-31155	-0-					Y	NO RPT					16

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
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							
05	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					3

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 75 RRCID -> 272973 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9580 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	18073	X	NO RPT	-0-	-18073	-0-					Y	NO RPT					5

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
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							
05	30039	X	NO RPT	-0-	-30039	-0-					Y	NO RPT					8

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
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							
05	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					Y	NO RPT					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
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
05	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					23

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 78 RRCID -> 272978 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11649 - 13251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					Y	NO RPT					5

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
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							
05	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					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
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							
05	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					Y	NO RPT					4

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
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							
05	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					Y	NO RPT					13

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 273220 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 15463 PERF.14316 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	36828	X	NO RPT	-0-	-36828	-0-					Y	NO RPT					8

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275433 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14875 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 275513 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 15736 PERF.14296 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	50406	X	NO RPT	-0-	-50406	-0-					Y	NO RPT					11

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 82 RRCID -> 275518 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11469 - 13203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	36301	X	NO RPT	-0-	-36301	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 275885 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 15260 PERF.14448 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					1

BTLT A WELL #: 6 RRCID -> 275912 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9596 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8389	-0-	-2681	-0-	8051	2	338	9	N	307					307
05	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	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							
05	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					6

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 81 RRCID -> 276356 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.11226 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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							
05	3348	X	2761	-0-	-587	-0-	327	1	2142	2	Y	43	44	1			9
							245	3	47	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209102 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11130 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	2294	N	1491	-0-	-803	-0-	179	1	1170	2	Y	7	7	1			27
							134	3	8	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
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							
05	5518	X	491	-0-	-5027	-0-	30	1	416	2	Y	1	1	1			2
							44	3	1	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216962 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9970 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	5704	X	4132	-0-	-1572	-0-	494	1	3230	2	Y	35	36	1			4
							369	3	39	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
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									
*05	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	159	1	6323	2	Y	-0-					-0-
							642	3									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220458 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12422 PERF.10170 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	6293	X	5743	-0-	-550	-0-	688	1	4496	2	Y	42	43	1			22
							513	3	46	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
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							
05	3131	X	1606	-0-	-1525	-0-	35	1	1408	2	Y	18	40	1			23
							143	3	20	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226937 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12957 PERF.10535 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	5828	X	5478	-0-	-350	-0-	165	1	4756	2	Y	64	61	1			54
							487	3	70	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
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							
05	5921	X	5408	-0-	-513	-0-	120	1	4781	2	Y	19	44	1			22
							486	3	21	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232262 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9845 - 11813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	5177	X	4164	-0-	-1013	-0-	498	1	3260	2	Y	31	32	1			34
							372	3	34	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232265 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
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							
05	10044	X	9483	-0-	-561	-0-	218	1	8389	2	Y	21	47	1			17
							853	3	23	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2046	X	1097	-0-		-949	-0-	37	1	957	2	Y	4					76
								99	3	4	9							

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237523 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11024 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	7254	X	5409	-0-		-1845	-0-	182	1	4724	2	Y	15					46
								486	3	17	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242573 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11264 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	5518	X	4636	-0-		-882	-0-	137	1	3947	2	Y	134	129	1			191
								405	3	147	9							

RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247418 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10478 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	4247	X	4159	-0-		-88	-0-	95	1	3676	2	Y	13	29	1			22
								374	3	14	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
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							
05	3751	X	1820	-0-	-1931	-0-	216	1	1416	2	Y	24	25	1			21
							162	3	26	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251205 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11638 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	3007	X	2371	-0-	-636	-0-	80	1	2068	2	Y	10					21
							212	3	11	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
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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 256158 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10116 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BTLT WELL #: H 4 RRCID -> 257297 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10272 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	-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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAVELINA (5,400) 45841 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 48 RRCID -> 268882 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 5564 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 5D RRCID -> 271790 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 12731 PERF. 6038 - 6296

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179059 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 7293

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 277799 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7766 - 8186

12	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										
*05	8990 #	7627	-0-	-1363	-0-	502	1	7068	2	Y	52	85	1				80
						57	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178771 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8720 - 8776

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179057 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7932 - 8073

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179734 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186835 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 1 RRCID -> 275536 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12673 PERF. 7920 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	58	1	6	2	N	1					22
							671	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
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									
*05	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	281	1	410	2	Y	4	59	1			14
							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
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							
*05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	69	1	7	2	N	6	6	8			15
							797	3	7	9							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178387 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179074 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8764 - 8855

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179616 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 8498 - 8523

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179731 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186836 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8521 - 8558

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG Q) //CONT.// 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

JEFFRESS (VICKSBURG S) 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 178102 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9244 - 12214

12	2724	N	2640	-0-	-84	-0-	207	1	20	2	N	24	11	8			28
							2387	3	26	9							
01	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	219	1	22	2	N	10	10	8			28
							2429	3	11	9							
02	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	179	1	18	2	N	13	9	8			32
							2060	3	14	9							
03	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	232	1	21	2	N	6	6	8			32
							2740	3	7	9							
04	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	270	1	29	2	N	26	18	8			40
							3212	3	29	9							
*05	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	247	1	26	2	N	36	36	8			40
							2871	3	40	9							

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178639 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 11900

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181473 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186837 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8810 - 8978

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 2 RRCID -> 204672 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8792 - 9067

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221155 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229973 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9114 - 10335

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES F GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277005 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11234 - 11325

12	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
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					22

BRANN REGINA WELL #: 5 RRCID -> 277507 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9184 - 9508

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
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					20

COATES GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 279114 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF. 8600 - 8710

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-
05	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
12	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	151	1	2849	2	Y	40	19	1			21
							44	9									
02	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	133	1	3040	2	Y	40	31	1			30
							44	9									
03	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	144	1	3038	2	Y	32	39	1			23
							35	9									
04	2940	N	2926	-0-	-14	-0-	158	1	2722	2	Y	42					65
							46	9									
*05	3069	X	2174	-0-	-895	-0-	143	1	2011	2	Y	18	44	1			39
							20	9									

COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 228754 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 8412

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 230598 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 8427 - 8630

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-
05	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

12	1457	N	948	-0-	-509	-0-	351	1	589	2	Y	7					96
							8	9									
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	578	1	1002	2	Y	6					102
							7	9									
02	1400	N	1177	-0-	-223	-0-	471	1	696	2	Y	9					111
							10	9									
03	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	452	1	737	2	Y	8					119
							9	9									
04	1290	N	986	-0-	-304	-0-	437	1	538	2	Y	10					129
							11	9									
*05	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	494	1	719	2	Y	6	111	1			24
							7	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182980 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11314 PERF. 8524 - 8544

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 182713 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9050 - 9210

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 6 RRCID -> 249058 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9267 - 9307

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 153857 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12528 PERF. 9529 - 9603

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 170037 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 10166

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 4 RRCID -> 173925 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152

12	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							
*05	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	434	1	46	2	N	50	172	1	35	8	-0-
							5049	3	55	9							

BRANN, REGINA "SIDETRACK" WELL #: 1 RRCID -> 174304 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 13064 PERF.10239 - 11234

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178424 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9682 - 10218

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 27 RRCID -> 178433 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9675 - 10750

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178642 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10149 - 10250

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
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
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 29 RRCID -> 181214 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 181296 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181474 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181917 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9616 - 10837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182950 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 185867 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 9603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186838 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9971 - 10382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 2 RRCID -> 190338 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 9602 - 9716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, JD WELL #: 41 RRCID -> 232298 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9572 - 10651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182975 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 180442 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10036 - 10180

12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	281	3	Y	12	12	1			4
							13	9									
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	268	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	23	1	203	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
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-
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	27	1	226	3	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180766 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383

12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	60	1	671	3	Y	98	91	1			36
							108	9									
01	868	N	783	-0-	-85	-0-	57	1	610	3	Y	105	87	1			54
							116	9									
02	728	N	695	-0-	-33	-0-	62	1	538	3	Y	86	89	1	1	3	49
							95	9					1	6			
03	837	N	609	-0-	-228	-0-	64	1	448	3	Y	88	93	1			44
							97	9									
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	75	1	607	3	Y	68	71	1			41
							75	9									
*05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	75	1	626	3	Y	108	94	1			55
							119	9									

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184150 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 047651 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 12076 PERF.11414 - 11724

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							
05	775	N	750	-0-	-25	-0-	59	1	6	2	Y	-0-					84
							685	3									

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J.D. WELL #: 10 RRCID -> 065467 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11170 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	341	N	164	-0-	-177	-0-	13	1	1	2	N	-0-					61
							150	3									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 114528 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11297 - 11635

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 123372 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11384 - 11514

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: RRCID -> 123606 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11208 - 11387

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/16/2014

JEFFRESS, J.D. WELL #: 18 RRCID -> 153591 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9611 - 11374

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							
*05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	43	1	5	2	N	3	3	8			35
							501	3	3	9							

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 167794 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11272 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 169020 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11104 - 11179

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							
*05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	44	1	5	2	N	37	67	1			30
							515	3	41	9							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 16 RRCID -> 170797 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 171570 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 12939 PERF.11158 - 11204

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 3A RRCID -> 172515 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11234 - 11382

12	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							
*05	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	589	1	63	2	N	67	41	1			75
							6854	3	74	9							

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176972 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12179 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 25 RRCID -> 178195 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9610 - 11342

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194774 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11315 - 11416

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221282 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

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							
05	2883	N	51	-0-	-2832	-0-	4	1	47	3	N	-0-					10

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 11490

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VAN SCHERPE P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227887 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JD JEFFRESS WELL #: 42 RRCID -> 240332 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11285 - 11400

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							
05	4743	X	3430	-0-	-1313	-0-	268	1	28	2	N	18	2	8			66
							3114	3	20	9							

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BTLT WELL #: C 3 RRCID -> 249714 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1273					Y	NO RPT					24

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184151 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11018 - 11200

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 234495 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11177 - 11256

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 053920 COMPL. DATE 11/04/1972 TOTAL DEPTH 12673 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 059734 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12563 PERF.11360 - 11605

12	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							
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	48	1	5	2	N	6	6	8			-0-
							559	3	7	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 089849 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11244 - 11636

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 096009 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11381 - 11576

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE,P.GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 132343 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11579 - 11937

12	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							
*05	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	329	1	35	2	N	88	164	1	2	8	24
							3831	3	97	9							

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 19 RRCID -> 165106 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11472 - 12487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	775	1	82	2	N	64	128	1	6	8	35
							9017	3	70	9							

VAN SCHERPE, P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 166969 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11651 - 12002

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178641 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 9490

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 8 RRCID -> 182953 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 11648

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194772 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

12	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									
*05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	139	1	15	2	N	-0-					12
							1619	3									

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: RRCID -> 219666 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11224 - 11420

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
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226391 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 12055

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							
05	6169	X	5834	-0-	-335	-0-	443	1	47	2	N	178	225	1	1	8	43
							5148	3	196	9							

VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227844 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11658

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							
*05	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	326	1	35	2	N	66	1	8			85
							3797	3	73	9							

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 050508 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11464 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	10509	X	5948	-0-	-4561	-0-	613	1	5125	3	Y	191	166	1			97
							210	9									

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 055065 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 12869 PERF.11557 - 11733

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 3ST RRCID -> 064569 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11834 PERF.11495 - 11585

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 143691 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11389 - 11431

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									
*05	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	615	1	5145	3	Y	55	64	1			21
							61	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150170 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11334 - 11546

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									
*05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	158	1	1321	3	Y	14	13	1			7
							15	9									

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176687 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12044 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	42	1	350	3	Y	4	4	1			2
							4	9									

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 8 RRCID -> 187000 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11300 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	18476	X	3835	-0-	-14641	-0-	404	1	3378	3	Y	48	101	1			32
							53	9									

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 224306 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11214 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	16695	X	16695	-0-	-0-	-0-	1765	1	14759	3	Y	155	179	1			60
							171	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231307 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 232153 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	85	1	8965	3	Y	104	117	1			38
							114	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243587 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 248356 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11037 - 11830

12	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									
05	5270	X	2772	-0-	-2498	-0-	289	1	2418	3	Y	59	63	1			29
							65	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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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							
*05	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	731	1	78	2	N	69	169	1	2	8	67
							8501	3	76	9							

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 172313 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

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							
*05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	141	1	15	2	N	49	59	1	1	8	15
							1636	3	54	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 175358 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174

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							
*05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	91	1	10	2	N	117	130	1			23
							1054	3	129	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 176362 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176974 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 12516

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194773 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12346 - 12536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176689 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12714 - 12818

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230399 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 12932

12	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									
*05	17905 X	17905	-0-	-0-	-0-	1892	1	15824	3	Y	171	145	1			86
						1	4	188	9							

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 231960 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 236917 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12611 - 12775

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243584 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11232 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4216	X	3484	-0-	-732	-0-	359	1	3002	3	Y	112	98	1			57
							123	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3720		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							
*05	3720		1556	-0-	-2164	71032	122	1	13	2	N	5	5	8			37
							1415	3	6	9							

JEFFRESS (VICKSBURG 7100) 46088 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FARLEY WELL #: A 1 RRCID -> 242300 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6960 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG 7380) 46088 933 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 145368 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 5380 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (HURD) 46089 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (HURD, LOWER) 46089 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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
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
*05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178021 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	1147	X	1018	-0-	-129	-0-	77	1	8	2	N	39	31	8			97
							890	3	43	9							

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178637 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179005 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9205 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 179878 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13490 PERF. 9492 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	775	X	491	-0-	-284	-0-	38	1	4	2	N	2	2	8			10
							447	3	2	9							

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 180312 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1364	X	1003	-0-	-361	-0-	78	1	8	2	N	11	6	8			52
							905	3	12	9							

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 181831 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
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
*05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193125 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9010

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	31	1			21

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193333 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 9058

12	DLQ G-10		484	-0-	484	614	37 1 32 9	415	3	Y	29	18	1			29
01	DLQ G-10		783	-0-	783	1397	58 1 22 9	703	3	Y	20	32	1			17
02	DLQ G-10		503	-0-	503	1900	37 1 24 9	442	3	Y	22					39
03	2352	N	452	-0-	-1900	-0-	33 1 21 9	398	3	Y	19	32	1			26
04	750	N	338	-0-	-412	-0-	24 1 12 9	302	3	Y	11					37
05	558	N	376	-0-	-182	-0-	27 1 19 9	330	3	Y	17	32	1			22

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FARLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194579 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 8346 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195987 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9060 - 9172

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 274842 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7800 - 7814

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							
*05	13981	X	12257	-0-	-1724	-0-	958	1	102	2	N	50	10	8			75
							11142	3	55	9							

BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 274869 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7388 - 7408

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							
*05	10044	X	8614	-0-	-1430	-0-	672	1	71	2	N	51	84	1	7	8	104
							7815	3	56	9							

JEFFRESS J. D. WELL #: 24 RRCID -> 274873 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7218 - 7240

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							
*05	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	171	1	18	2	N	12	5	8			52
							1985	3	13	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS J. D. WELL #: 25 RRCID -> 274875 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7332 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	40	1	4	2	N	-0-					22
							472	3									
*04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	19	1	2	2	N	-0-					22
							226	3									
*05	310	N	296	-0-	-14	-0-	23	1	2	2	N	-0-					22
							271	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2449	X	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									
*05	1333	N	4	-0-	-1329	-0-	4	3			N	-0-					56

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
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							
*05	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	163	1	17	2	N	5	5	8			83
							1891	3	6	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 275011 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SALINAS, M. WELL #: 12 RRCID -> 275519 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8162 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	105	1	11	2	N	11	11	8			48
							1227	3	12	9							

COATES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275520 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 13722 PERF. 7786 - 7924

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
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					49

JEFFRESS J. D. WELL #: 17T RRCID -> 275799 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 6180 - 6245

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'A' WELL #: 33 RRCID -> 276877 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7375 - 7495

12	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
*05	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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 195984 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6630 - 6688

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177919 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8563 - 8605

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178636 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 8595

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179006 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 8689

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179067 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179646 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 9110

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 181475 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9054

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 182730 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9076

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186034 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9000 - 10530

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209748 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 9124

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "B" WELL #: 3P RRCID -> 222982 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9067 - 10486

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		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 #: 24 RRCID -> 242945 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8644 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 10 RRCID -> 274471 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6045 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	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
*05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2	EXT	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 5 RRCID -> 192997 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8329 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	76	-0-	-48	-0-	4 32	1 9	40	3	Y	29	25	1			29
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	2 22	1 9	29	3	Y	20	32	1			17
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	2 24	1 9	19	3	Y	22					39
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	1 21	1 9	12	3	Y	19	32	1			26
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	1 12	1 9	14	3	Y	11					37
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	1 41	1 9	14	3	Y	37	32	1			42

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193126 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193334 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 8234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 194420 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8880 - 9033

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 194577 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 7842 - 8474

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252

DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 194861 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8292

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195988 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 8473

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 177914 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 9736

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177917 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8563 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2015

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179008 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179066 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9636 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179645 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 33 RRCID -> 180085 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9772 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

COATES 'A' WELL #: 28 RRCID -> 181050 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182062 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190294 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 10 RRCID -> 191121 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	X	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									
05	527	X	473	-0-	-54	-0-	36	1	4	2	N	10	2	8			108
							422	3	11	9							

COATES "A" WELL #: 8J RRCID -> 191263 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194655 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11704 - 11817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	X	100	-0-	-1574	-0-	6	1	1	2	N	20	53	1			12
							71	3	22	9							
01	1240	X	257	-0-	-983	-0-	21	1	2	2	N	-0-					12
							234	3									
02	1120	X	165	-0-	-955	-0-	13	1	1	2	N	-0-					12
							151	3									
03	744	X	402	-0-	-342	-0-	31	1	3	2	N	-0-					12
							368	3									
04	480	X	169	-0-	-311	-0-	13	1	1	2	N	-0-					12
							155	3									
*05	530	X	530	-0-	-0-	-0-	42	1	4	2	N	-0-					12
							484	3									

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195386 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195997 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.11521 - 11697

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 221751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 10932

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 43 RRCID -> 242327 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10112 - 10215

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
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES, GEORGE -A- WELL #: RRCID -> 060533 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 13722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
*05	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

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
05	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

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							
05	1612	N	1265	-0-	-347	-0-	97	1	10	2	N	25	15	8			80
							1130	3	28	9							

COATES "A" WELL #: 7 RRCID -> 088450 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11636 - 12271

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

COATES "A" WELL #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382

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							
*05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	109	1	12	2	N	1	1	8			97
							1272	3	1	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 8 J RRCID -> 106659 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 12647

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	106	1	11	2	N	91	184	1	2	8	74
							1234	3	100	9							

COATES "A" WELL #: 11 RRCID -> 146670 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11742 - 12272

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
05	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	6572	X	6306	-0-	-266	-0-	491	1	52	2	N	52	170	1	2	8	20
							5706	3	57	9							

COATES "H" WELL #: 1 RRCID -> 162136 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13138 - 13262

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	N	1	1	8			-0-
							330	3	1	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "H" WELL #: 2 RRCID -> 163042 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13220 - 13481

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	N	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							
*05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	151	1	16	2	N	7	7	8			25
							1754	3	8	9							

COATES "A" WELL #: 15 RRCID -> 166090 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11592 - 12533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	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							
05	6696	X	6440	-0-	-256	-0-	492	1	52	2	N	155	192	1	5	8	109
							5725	3	171	9							

COATES "B" WELL #: 5 RRCID -> 168643 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11913 - 12660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					45

COATES "A" WELL #: 18 RRCID -> 174018 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11478 - 12644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	361	1	38	2	N	6	6	8			55
							4200	3	7	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 19 RRCID -> 174021 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11812 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					97
							96	3									

COATES "A" WELL #: 16 RRCID -> 174062 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11772 - 12508

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
05	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

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
05	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

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
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					49

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 175392 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358

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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 175498 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	806	N	22	-0-	-784	-0-	2	1	20	3	N	-0-					39

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 176125 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF.11946 - 13300

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 27 RRCID -> 176679 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11756 - 12349

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 28 RRCID -> 176918 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 12436

12	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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 176938 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 12407

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					34

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

COATES "B" WELL #: 7 RRCID -> 177045 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11912 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	135	1	14	2	N	16	31	1	2	8	55
							1575	3	18	9							

COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11605 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	4805	X	4498	-0-	-307	-0-	353	1	38	2	N	4	191	1	2	8	20
							4103	3	4	9							

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 181141 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181584 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8734	-0-	-5066	-0-	660	1	70	2	N	131	176	1	5	8	15
							7860	3	144	9							
*05	12307	X	9365	-0-	-2942	-0-	728	1	77	2	N	89	9	8			95
							8462	3	98	9							

COATES "B" WELL #: 8 RRCID -> 186009 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13355 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190287 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12893 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	122	1	13	2	N	10	6	8			12
							1420	3	11	9							

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195385 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11382 - 12887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97

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
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							
05	217	N	177	-0-	-40	-0-	11	1	1	2	N	33	118	1	2	8	18
							129	3	36	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 39 RRCID -> 231898 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12639 - 12991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	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							
05	4061	X	3141	-0-	-920	-0-	246	1	26	2	N	4	4	8			67
							2865	3	4	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
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							
*05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	158	1	17	2	N	19	69	1	6	8	49
							1834	3	21	9							

SALINAS, M. WELL #: 13 RRCID -> 232249 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12546 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	201	1	21	2	N	163	187	1			63
							2337	3	179	9							

SALINAS, M. WELL #: 14 RRCID -> 234943 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 13615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	4030	X	3539	-0-	-491	-0-	276	1	29	2	N	18					120
							3214	3	20	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COATES "A" WELL #: 38 RRCID -> 236578 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11943 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 40 RRCID -> 239553 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12032 - 12454

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									
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	26	1	3	2	N	-0-					21
							298	3									

COATES "A" WELL #: 41 RRCID -> 240318 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12392 - 12874

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	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	148	1	16	2	N	23					89
							1763	3	25	9							
*05	2077	N	2009	-0-	-68	-0-	157	1	17	2	N	14	55	1			48
							1820	3	15	9							

COATES "A" WELL #: 42 RRCID -> 241744 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12512

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							
05	3224	X	3014	-0-	-210	-0-	234	1	25	2	N	28	183	1	3	8	13
							2724	3	31	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	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
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									
05	3658	X	3553	-0-	-105	-0-	271	1	3263	3	Y	17	32	1			22
							19	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
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									
*05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	35	1	419	3	Y	17	32	1			22
							19	9									

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193373 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4371	X	4193	-0-	-178	-0-	320	1	3854	3	Y	17	32	1			22
							19	9									

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 194421 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	121	1	1454	3	N	21					188
							23	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	219	1	23	2	N	16	1	8			70
							2548	3	18	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	151	1	16	2	N	20	78	1	5	8	77
							1761	3	22	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	61	1	7	2	N	24	3	8			85
							712	3	26	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	T. A.		3806	-0-	3806	7710	292	1	31	2	N	79	150	1	3	8	10
							3396	3	87	9							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178494 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 10218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	251	1	27	2	N	182	175	8			30
							2918	3	200	9							

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 180422 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9397 - 11544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	25	1	3	2	N	2	2	8			13
							292	3	2	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 32 RRCID -> 181569 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10652 - 10849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	440	1	47	2	N	94	192	1	7	8	52
							5123	3	103	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181918 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10731 - 10837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 22 RRCID -> 182333 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10666 - 10757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182539 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 182732 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 10946

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 31 RRCID -> 182813 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 10907

12	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
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					18

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 183140 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812

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									
05	93	X	64	-0-	-29	-0-	5	1	1	2	N	-0-					15
							58	3									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 185715 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727

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							
*05	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	270	1	29	2	N	56	56	8			40
							3142	3	62	9							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 35 RRCID -> 191437 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11101 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	5270	X	4794	-0-	-476	-0-	366	1	39	2	Y	117	124	1	5	8	42
							4260	3	129	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 38 RRCID -> 194239 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11215 - 11362

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 36 RRCID -> 194617 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11254 - 11446

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 37 RRCID -> 194792 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11124 - 11247

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							
*05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	72	1	8	2	Y	55	53	1	7	8	18
							842	3	61	9							

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 8 RRCID -> 052536 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11530 - 11550

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							
05	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					2

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					142

BTLT B WELL #: 4 RRCID -> 225281 COMPL. DATE 08/00/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BTLT B WELL #: 5 RRCID -> 225328 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10834 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					Y	NO RPT					186

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 180774 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 12869 PERF.10422 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	72	1	599	3	Y	-0-					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 197895 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10663 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	6200	X	344	-0-	-5856	-0-	25	1	213	3	Y	96	87	1			35
							106	9									

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198108 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10364 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	29 331	1 3	3	2	N	-0-					10
01	465	N	100	-0-	-365	-0-	8 91	1 3	1	2	N	-0-					10
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	28 326	1 3	3	2	N	-0-					10
03	372	N	214	-0-	-158	-0-	17 196	1 3	1	2	N	-0-					10
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	23 277	1 3	2	2	N	-0-					10
05	403	N	343	-0-	-60	-0-	27 311	1 3	3 2	2 9	N	2	2	8			10

COATES "F" GU WELL #: 5 RRCID -> 164436 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12802 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	228 2621	1 3	22 3	2 9	N	3	3	8			7
01	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	207 2292	1 3	20 8	2 9	N	7	7	8			7
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	138 1579	1 3	14 6	2 9	N	5	5	8			7
03	2697	N	700	-0-	-1997	-0-	54 639	1 3	5 2	2 9	N	2	2	8			7
04	2460	N	4	-0-	-2456	-0-	4	3			N	-0-					7
05	1922	N	143	-0-	-1779	-0-	11 131	1 3	1	2	N	-0-					7

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170231 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171659 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173169 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13330 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175174 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175719 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191201 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.12759 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	806	N	723	-0-	-83	-0-	56	1	6	2	Y	6	6	8			17
							654	3	7	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, 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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	4123	X	3286	-0-	-837	-0-		257	1	27	2	N	13	6	8			42
								2988	3	14	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-		25	1	3	2	N	2	2	8			64
								288	3	2	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-		124	1	13	2	N	16	6	8			29
								1443	3	18	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2015	N	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							
*05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-		168	1	18	2	N	9	6	8			67
								1959	3	10	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168676 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12187 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	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							
*05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	66	1	7	2	N	-0-					46
							765	3									

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170230 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173184 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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							
*05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	189	1	20	2	N	36	1	8			90
							2199	3	40	9							

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175980 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 12253

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 5 RRCID -> 176036 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11186 - 12300

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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							
*05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	292	1	31	2	N	38	5	8			60
							3394	3	42	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
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							
05	2015	N	1712	-0-	-303	-0-	134	1	14	2	N	5	5	8			35
							1558	3	6	9							

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 1K RRCID -> 117878 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12336 - 12648

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 164323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14286 PERF.12396 - 14070

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 12590

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-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171579 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12430 - 12818

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
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					161

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					149

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 26 RRCID -> 172439 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 172511 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928

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
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					161

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 173111 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12782 - 12998

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-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 27 RRCID -> 173167 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 12886 PERF.12442 - 12718

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	679					Y	NO RPT					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 173860 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12696 - 13013

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 174028 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12470 - 12848

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					132

BELL WELL #: 1 RRCID -> 176328 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12544 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					162

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 29 RRCID -> 178623 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12370 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 31 RRCID -> 181149 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13621 PERF.11474 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178388 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8488 - 8622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156565 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13830 - 14204

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									
*05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	223	1	24	2	N	8	8	8					9
							2593	3	9	9									

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292

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											
*05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	35	1	4	2	N	2	2	8					8
							412	3	2	9									

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160055 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13322 - 13784

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									
05	9145	X	6315	-0-	-2830	-0-	495	1	53	2	Y	7	7	8					17
							5759	3	8	9									

ADAME GU WELL #: 1 RRCID -> 160502 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13592 - 13828

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, 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
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							
*05	19166	X	19166	-0-	-0-	-0-	1497	1	159	2	N	91	159	1	7	8	59
							17410	3	100	9							

BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOREN GU WELL #: 2 RRCID -> 162156 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13897

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							
*05	28382	X	28382	-0-	-0-	-0-	2214	1	235	2	N	164	121	1	13	8	89
							25753	3	180	9							

BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106

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							
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	28	1	3	2	N	-0-					8
							323	3									

BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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							
*05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	30	1	3	2	N	-0-					38
							344	3									

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05 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

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							
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					47

COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

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							
05	2697	N	961	-0-	-1736	-0-	75	1	8	2	N	5	5	8			75
							872	3	6	9							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258

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							
05	775	N	603	-0-	-172	-0-	47	1	5	2	N	7	7	8			64
							543	3	8	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	-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-
05	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	26 294	1 3	2	2	N	-0-					16
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
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16 187	1 3	2	2	N	-0-					16

COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	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-	69 792	1 3	7 6	2 9	N	5	5	8			83
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13 153	1 3	1 1	2 9	N	1	1	8			83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	961	N	437	-0-	-524	-0-	34 399	1 3	4	2	N	-0-					83

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	3958	-0-	-289	-0-	305 3507	1 3	30 116	2 9	N	105	100	1	5	8	82
01	4247	X	2368	-0-	-1879	-0-	193 2144	1 3	19 12	2 9	N	11	7	8			86
02	3780	X	2626	-0-	-1154	-0-	197 2258	1 3	19 152	2 9	N	138	101	1	6	8	117
03	3968	X	2616	-0-	-1352	-0-	201 2374	1 3	18 23	2 9	N	21	21	1	5	8	112
04	3840	X	2127	-0-	-1713	-0-	161 1920	1 3	17 29	2 9	N	26	62	1	4	8	72
05	3968	X	2545	-0-	-1423	-0-	198 2306	1 3	21 20	2 9	N	18	6	8			84

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
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									
*05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	193	1	20	2	N	-0-					-0-
							2241	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
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							
*05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	105	1	11	2	N	5	5	8			124
							1219	3	6	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
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							
*05	3100	N	4099	-0-	999	2438	321	1	34	2	N	13	13	8			20
							3730	3	14	9							

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 3 RRCID -> 174002 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611

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							
05	1798	N	1653	-0-	-145	-0-	129	1	14	2	N	6	6	8			10
							1503	3	7	9							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 176108 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178386 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.10072 - 10147

12	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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG U) 46091 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163598 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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							
05	3069	X	2624	-0-	-445	-0-	199	1	21	2	N	85	75	8			147
							2310	3	94	9							

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, 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
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							
*05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	293	1	31	2	N	184	192	1	19	8	91
							3410	3	202	9							

SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COASTAL-FEE WELL #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 12610

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							
*05	3100	N	3248	-0-	148	148	244	1	26	2	N	133	181	1	24	8	72
							2832	3	146	9							

COASTAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 162543 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11853 - 12608

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
05	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

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							
05	7657	X	7113	-0-	-544	-0-	555	1	59	2	N	40					180
							6455	3	44	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

SALINAS, M. WELL #: 7 RRCID -> 165255 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2201	N	1959	-0-	-242	-0-	154	1	16	2	N	-0-					120
							1789	3									

SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	10416	X	9426	-0-	-990	-0-	740	1	79	2	N	-0-					37
							8607	3									

SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS M. WELL #: 10 RRCID -> 170223 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
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									
*05	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	218	1	23	2	N	-0-					13
							2535	3									

SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	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

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							
*05	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	287	1	30	2	N	44	123	1	5	8	12
							3333	3	48	9							

COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

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
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	0			-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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							
05	1736	X	1592	-0-	-144	-0-	122	1	13	2	N	29	183	1	2	8	30
							1425	3	32	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
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							
*05	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	789	1	84	2	N	41	55	1			23
							9181	3	45	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) //CONT.// 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 8 RRCID -> 182791 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 11588 PERF.10872 - 11383

12	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							
*05	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	608	1	65	2	N	2	2	8			49
							7078	3	2	9							

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184398 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10871 - 11190

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W) 46097 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 6 RRCID -> 171779 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11714 - 12024

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
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	6			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/27/2015 - W/O TP 04-277294

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184397 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 12372

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
05	248	N	196	-0-	-52	-0-	15	1	2	2	N	-0-					15
							179	3									

JENNINGS 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 421 RRCID -> 155690 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 1335 PERF. 1232 - 1236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 423 RRCID -> 161849 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1088 - 1118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 439 RRCID -> 161850 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 965 - 982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 442 RRCID -> 162086 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 974 - 992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 440 RRCID -> 162111 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 1090 PERF. 955 - 976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 447 RRCID -> 166639 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 438 RRCID -> 166640 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 950 - 962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 424 RRCID -> 166643 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1050 - 1068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2017 - P/A 06/08/17

JENNINGS (LOBO) 46194 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, LLC 501480
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
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-
*05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	65	1	874	2	N	-0-					-0-

JENNINGS (PETTUS) 46194 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 31 RRCID -> 071653 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 2436 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 147314 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8008 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 128160 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7804 - 7812

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 2 C RRCID -> 140711 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7792 - 7818

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-
05	2728	X	2222	-0-	-506	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 8605 - 8614

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 8585

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476

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-
*05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2			N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1814	X	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10194 - 10205

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
JENNINGS WELL #: 37 RRCID -> 078879 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7154 - 7166

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 34 RRCID -> 086372 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7629 - 7636

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 32 RRCID -> 113100 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7184 - 7612

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-
05	5549	X	4848	-0-	-701	-0-	1692	1	3156	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 38 RRCID -> 120033 COMPL. DATE 02/06/1986 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 7558 - 7583

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
JENNINGS WELL #: 35 D RRCID -> 128722 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7142 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	454	1	848	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 61 RRCID -> 138477 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8190 - 8192

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 39D RRCID -> 163528 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7305 - 7315

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 35F RRCID -> 163529 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7302 - 7312

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 39F RRCID -> 163865 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7526 - 7543

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 67F RRCID -> 166773 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7520 - 7530

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 67D RRCID -> 166774 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7838 - 7842

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
JENNINGS WELL #: 68 RRCID -> 170579 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7196 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1116	X	886	-0-	-230	-0-	424	1	462	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 59 RRCID -> 171666 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7502 - 7508

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 60 RRCID -> 171668 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7864 - 7888

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 72 RRCID -> 181660 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7214 - 7398

12	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-
05	713	N	684	-0-	-29	-0-	327	1	357	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 71 RRCID -> 184848 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7256 - 7436

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-
*05	160	X	160	-0-	-0-	-0-	56	1	104	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 76 RRCID -> 214197 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13117 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 89 RRCID -> 227019 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 11644 PERF.10750 - 10764

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 20 RRCID -> 041065 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER) 46202 190 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 450 RRCID -> 162893 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2236 - 2242

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 164 RRCID -> 217467 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2104 - 2134

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 481 RRCID -> 218030 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2292 - 2300

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 46202 232 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 484 RRCID -> 222853 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4662 - 4690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 489 RRCID -> 248498 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4682 - 4706

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (QUEEN CITY NO. 10) 46202 406 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 3 RRCID -> 089665 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 1252 - 1282

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (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

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) //CONT.// 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS WELL #: 41 RRCID -> 085335 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1280 - 1291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JENNINGS WELL #: 44 RRCID -> 087826 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1349 - 1354

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 490 RRCID -> 248550 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 4864 PERF. 2213 - 3951

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 17 RRCID -> 090162 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 1263 - 1276

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (800) 46202 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 43 RRCID -> 103855 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 826 - 834

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (1370) 46202 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 417 RRCID -> 156777 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 1368 - 1373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 452 RRCID -> 173717 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5580 PERF. 2386 - 2410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 466 RRCID -> 183782 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1416 - 1430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 475 RRCID -> 200593 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1366 - 1372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, W. (1970) 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 51 RRCID -> 137258 COMPL. DATE 10/27/1990 TOTAL DEPTH 2309 PERF. 1936 - 1940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 415 T RRCID -> 154572 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1950 - 1958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, W. (1970) //CONT.// 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 418 RRCID -> 166749 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 1942 - 1948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (4400) 46202 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 17 RRCID -> 083021 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4420 - 4426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 2 RRCID -> 234935 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12214 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 1 RRCID -> 242305 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11378 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 197941 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					4

BENAVIDES, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 199681 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10868 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					4

BENAVIDES, B. R. WELL #: 3 RRCID -> 203831 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					4

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 204242 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 5 RRCID -> 204429 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11248 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 207637 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 12647 PERF.11274 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 6 RRCID -> 208225 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11639 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 211258 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 12285 PERF. 8671 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 213569 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 11453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					4

EL REFUGIO "AD" WELL #: 4 RRCID -> 218775 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11340 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAFIN WELL #: 4 RRCID -> 116268 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10760 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1558	-0-	1558	5648	85 359	1 3	1114	2	N	-0-					-0-
01	T. A.		1071	-0-	1071	6719	68 236	1 3	767	2	N	-0-					-0-
02	8444	X	1725	-0-	-6719	-0-	113 382	1 3	1230	2	N	-0-					-0-
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	129 454	1 3	1442	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	101 380	1 3	1169	2	N	-0-					-0-
*05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	132 527	1 3	1371	2	N	-0-					-0-

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 145358 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 11675

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 149174 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9226 - 9236

12	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-
*05	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 165242 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 12758

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
05	1922	N	1810	-0-	-112	-0-	1810	2			Y	-0-					35

JENNINGS RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 169075 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11504 - 12758

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
05	4774	X	3941	-0-	-833	-0-	3941	2			Y	-0-					7

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 169480 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 12770

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
05	3875	X	3647	-0-	-228	-0-	3647	2			Y	-0-					7

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 170761 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1178	N	768	-0-	-410	-0-	768	2			Y	-0-					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4092	X	3599	-0-	-493	-0-	3599	2			Y	-0-					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2			Y	-0-					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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3255	X	2829	-0-	-426	-0-	2829	2			Y	-0-					5

JENNINGS RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 175198 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11071 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	262	-0-	-278	-0-	262	2			Y	-0-					3
05	558	X	163	-0-	-395	-0-	163	2			Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 175606 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 176846 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11348 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	2			Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176914 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	4012	2			Y	-0-					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 9 RRCID -> 176926 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	2			Y	-0-					6

JENNINGS RANCH C WELL #: 12 RRCID -> 177247 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	992	N	905	-0-	-87	-0-	905	2			Y	-0-					4

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177719 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3193	X	3039	-0-	-154	-0-	3039	2			Y	-0-					2

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			Y	-0-					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 18 RRCID -> 180336 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	9238	X	4412	-0-	-4826	-0-	4412	2			Y	-0-					5

JENNINGS RANCH C WELL #: 13 RRCID -> 180460 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543

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
05	3782	X	3520	-0-	-262	-0-	3520	2			Y	-0-					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 180788 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820

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
05	1550	N	1303	-0-	-247	-0-	1303	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181217 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

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
05	3503	X	3318	-0-	-185	-0-	3318	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 181688 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 21 RRCID -> 182714 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744

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
05	527	N	422	-0-	-105	-0-	422	2			Y	-0-					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182843 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

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
*05	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185549 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2356	N	2192	-0-	-164	-0-	2192	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187084 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 12291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	2			Y	-0-					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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	589	N	436	-0-	-153	-0-	436	2			Y	-0-					3

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 20ST RRCID -> 187493 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187510 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5208	X	3173	-0-	-2035	-0-	3173	2			Y	-0-					4

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187647 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			Y	-0-					67

JENNINGS RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 188120 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11300 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					2
*05	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 26 RRCID -> 188239 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11726 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	775	X	667	-0-	-108	-0-	667	2			Y	-0-					3

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 188501 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189070 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 12771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2728	X	2214	-0-	-514	-0-	2214	2			Y	-0-					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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189857 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189994 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314

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
05	2263	N	1764	-0-	-499	-0-	1764	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190009 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 12632

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-
*05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190130 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326

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
*05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			Y	-0-					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190135 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 12521

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
05	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2			Y	-0-					3

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190282 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383

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
*05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					2

JENNINGS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 190539 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13194 PERF. 9884 - 12664

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-
05	4464	X	3535	-0-	-929	-0-	167	1	3368	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190764 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4712	X	2526	-0-	-2186	-0-	2526	2			Y	-0-					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
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
05	2480	X	2321	-0-	-159	-0-	2321	2			Y	-0-					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
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
05	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	1066	2			Y	-0-					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
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
05	3007	X	2189	-0-	-818	-0-	2189	2			Y	-0-					3

JENNINGS RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 191635 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11259 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-					2
05	4526	X	4292	-0-	-234	-0-	4292	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191712 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191718 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH A WELL #: 17 RRCID -> 191730 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11292 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2925	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH A WELL #: 8 RRCID -> 191819 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294

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
05	4650	X	3767	-0-	-883	-0-	3767	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191823 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 12218

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
05	4867	X	4612	-0-	-255	-0-	4612	2			Y	-0-					3

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192098 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 12720

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
*05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192225 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 12430

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
*05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 18 RRCID -> 192467 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11292 - 12414

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
05	2852	X	2554	-0-	-298	-0-	2554	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192988 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 12418

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
*05	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 11 RRCID -> 193117 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12333 PERF.11106 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1127	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
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-
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193302 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 12421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2046	X	2025	-0-	-21	-0-	2025	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 7 RRCID -> 193705 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11448 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	341	N	70	-0-	-271	-0-	70	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
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-
05	465	N	127	-0-	-338	-0-	127	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 22 RRCID -> 193833 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					2
05	4278	X	4147	-0-	-131	-0-	4147	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
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-
05	1705	N	1065	-0-	-640	-0-	1065	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 #: 15 RRCID -> 194513 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11290 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	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
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
*05	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	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
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-
*05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	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
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-
*05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195195 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195200 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	465	N	389	-0-	-76	-0-	389	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195203 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 44 RRCID -> 195366 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195547 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195558 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 15 RRCID -> 195598 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2976	X	2785	-0-	-191	-0-	2785	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 29 RRCID -> 195601 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	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
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-
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196379 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196589 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961

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
05	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	1674	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH B WELL #: 14 RRCID -> 196767 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760

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-
*05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197281 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819

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
05	1488	N	1364	-0-	-124	-0-	1364	2			Y	-0-					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 41 RRCID -> 197663 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912

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
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					4

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197681 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 12408

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
*05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 197711 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913

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-
05	1519	N	924	-0-	-595	-0-	924	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 54 RRCID -> 197883 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	18049	X	6389	-0-	-11660	-0-	6389	2			Y	-0-					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
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-
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-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
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-
*05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-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
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-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	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
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
*05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					2

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
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-
05	868	N	782	-0-	-86	-0-	782	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
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-
*05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 17 RRCID -> 200086 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11505 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	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
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-
*05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	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
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-
*05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	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
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
*05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			Y	-0-					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
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-
05	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201679 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF.10190 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	2			Y	-0-					4

JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202326 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 12667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4309	X	2691	-0-	-1618	-0-	2691	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202333 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2914	X	2709	-0-	-205	-0-	2709	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 49 RRCID -> 202733 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					4

JENNINGS, ROY WELL #: 6 RRCID -> 204091 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	80	1	1608	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204194 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 56 RRCID -> 204196 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					3

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204642 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					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
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-
*05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205580 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 9 RRCID -> 205590 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254

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-					2
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 206928 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838

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-					2
05	5611	X	4243	-0-	-1368	-0-	4243	2			Y	-0-					1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207268 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622

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
*05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3481	2	9	9	Y	8	19	1			9

JENNINGS RANCH AA WELL #: 38 RRCID -> 207334 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622

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-
05	744	N	419	-0-	-325	-0-	419	2			Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 208274 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

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-
*05	387	X	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209473 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180

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
*05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	568	2	3	9	Y	3	3	1			1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 51 RRCID -> 210046 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3100	N	4943	-0-	1843	4870	4943	2			Y	-0-					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
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
*05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2470	2	7	9	Y	6	15	1			6

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211206 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	419	2	2	9	Y	2	4	1			3

JENNINGS RANCH D WELL #: 24 RRCID -> 211221 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	7750	X	1367	-0-	-6383	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 58 RRCID -> 211222 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1519	N	1342	-0-	-177	-0-	1342	2			Y	-0-					3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 39 RRCID -> 211565 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	434	N	205	-0-	-229	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 212238 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3007	X	2675	-0-	-332	-0-	2665	2	10	9	Y	9	20	1			11

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 212464 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4650	X	3794	-0-	-856	-0-	3794	2			Y	-0-					25

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212478 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

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
05	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	1963	2			N	-0-					23

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 213328 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

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
*05	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					46

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 213486 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

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
05	434	N	291	-0-	-143	-0-	291	2			N	-0-					7

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 214155 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

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
05	1023	N	783	-0-	-240	-0-	783	2			N	-0-					2

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214189 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

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-
05	2883	X	1747	-0-	-1136	-0-	1747	2			N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215094 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614

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
*05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			Y	-0-	1	6			2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3224	X	2897	-0-	-327	-0-	2897	2			Y	-0-					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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-	1	6			8

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1643	N	1399	-0-	-244	-0-	1399	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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4307	2	14	9	Y	13	30	1			14

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216691 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217476 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218316 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			Y	-0-					1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 218318 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF.10854 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	6			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218486 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 11435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	Y	1	2	1			2

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219462 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2883	X	2834	-0-	-49	-0-	2825	2	9	9	Y	8	17	1			9

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219645 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1251	2	1	9	Y	1	4	1			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 220418 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	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 #: 10 RRCID -> 220419 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	837	N	541	-0-	-296	-0-	541	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221324 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222007 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1093	2	140	9	N	127					127

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 222116 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	190	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	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-
05	1643	N	1397	-0-	-246	-0-	1397	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 222828 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2325	N	1862	-0-	-463	-0-	1862	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
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
*05	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 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
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-
05	1829	X	1707	-0-	-122	-0-	1707	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 226952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504

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-
*05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227230 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098

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
05	8184	X	6383	-0-	-1801	-0-	6383	2			Y	-0-					2

SERAFIN WELL #: 6 RRCID -> 228235 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10880 - 11804

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229760 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

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
*05	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229963 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

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
*05	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4315	2	11	9	Y	10	22	1			12

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230013 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

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
*05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2297	2	8	9	Y	7	15	1			7

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 230948 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 28 RRCID -> 230951 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167

12	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
*05	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230954 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186

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
05	1240	N	945	-0-	-295	-0-	945	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231238 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793

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
*05	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			Y	-0-					4

SERAFIN WELL #: 7 RRCID -> 231243 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113

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									
05	1085	N	749	-0-	-336	-0-	50	1	506	2	Y	-0-					-0-
							193	3									

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231304 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706

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
*05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2313	2	7	9	Y	6	14	1			9

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 31 RRCID -> 231857 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11300 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3410	X	3186	-0-	-224	-0-	3186	2			Y	-0-					2

SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231869 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484

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									
*05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	189	1	1967	2	Y	-0-					-0-
							759	3									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 232600 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 12130

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-
*05	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 235227 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

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-
05	1829	N	1408	-0-	-421	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454

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
*05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3010	2	9	9	Y	8	19	1			7

JENNINGS RANCH AA WELL #: 44 RRCID -> 235947 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11386 - 12360

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 33 RRCID -> 236360 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1271	N	981	-0-	-290	-0-	981	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 45 RRCID -> 237157 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11562 - 12353

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 237428 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806

12	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-
05	558	N	95	-0-	-463	-0-	95	2			N	-0-					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 241722 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

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-
05	2263	N	1792	-0-	-471	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 40 RRCID -> 242324 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647

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
*05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			Y	-0-					3

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 242569 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322

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-
*05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 243237 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034

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
*05	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			Y	-0-					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243408 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	589	N	524	-0-	-65	-0-	524	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 243732 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					3

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 245179 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245412 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			Y	-0-					3

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
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
*05	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	2			N	-0-					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 60 RRCID -> 248467 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	558	1	5764	2	Y	-0-					-0-
							2216	3									

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248644 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			Y	-0-					4

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 2 RRCID -> 248687 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2759	X	1476	-0-	-1283	-0-	96	1	996	2	Y	-0-					-0-
							384	3									

JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249175 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1001	2			Y	-0-					-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
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-
*05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	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 #: 51 RRCID -> 249329 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4309	X	4164	-0-	-145	-0-	4164	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
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-
*05	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 30 RRCID -> 250172 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 250477 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10950 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	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
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
05	2046	X	1538	-0-	-508	-0-	1538	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 251548 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	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
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-
05	2821	X	2193	-0-	-628	-0-	2193	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 #: 62 RRCID -> 252180 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254137 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

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
*05	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2			Y	-0-					4

JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254139 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 12572

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
*05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254141 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

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-
05	1302	N	683	-0-	-619	-0-	683	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 58 RRCID -> 254144 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214

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
*05	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					19

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254147 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224

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
05	3255	X	3060	-0-	-195	-0-	3060	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 68 RRCID -> 254250 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342

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
*05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	2			Y	-0-					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, LLC 501480
JENNINGS WELL #: 74 RRCID -> 188154 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11160 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	299	1	2134	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
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-
*05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	119	1	843	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
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-
*05	3100	N	2153	-0-	-947	6158	264	1	1889	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 81 RRCID -> 197062 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	11935	X	4525	-0-	-7410	-0-	554	1	3960	2	N	10					93
							11	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
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									
05	2728	X	2164	-0-	-564	-0-	265	1	1897	2	N	2					16
							2	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
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-
*05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	195	1	1396	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
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-
05	4712	X	3358	-0-	-1354	-0-	412	1	2946	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
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-
05	1519	N	765	-0-	-754	-0-	94	1	671	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 86 RRCID -> 201336 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12420 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	527	N	255	-0-	-272	-0-	31	1	224	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
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-
*05	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	417	1	2981	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
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
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-
05	961	N	773	-0-	-188	-0-	95	1	678	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 88 RRCID -> 230623 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13164 - 13899

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 91 RRCID -> 244614 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364

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-
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	44	1	315	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 93H RRCID -> 264003 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 14965

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
05	6944	X	5880	-0-	-1064	-0-	727	1	5153	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

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
*05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 197872 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11094 - 11160

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215369 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF.10066 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (LOYOLA BEACH) 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225391 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12567 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	1007	-0-	-1597	-0-	61 40	1 4	906	3	Y	-0-					246
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	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					246
05	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					246

JESUIT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232958 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 15310 PERF.13705 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					204

JESUIT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244684 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13110 - 13384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20251	X	20251	-0-	-0-	-0-	1186 778	1 4	17777 510	3 9	Y	464	499	1			72
01	19435	X	19435	-0-	-0-	-0-	1270 470	1 4	17258 437	3 9	Y	397	469	1			-0-
02	17779	X	17779	-0-	-0-	-0-	1101 151	1 4	16262 265	3 9	Y	241	124	1			117
03	18222	X	18222	-0-	-0-	-0-	1352 73	1 4	16328 469	3 9	Y	426	505	1			38
*04	16408	X	16408	-0-	-0-	-0-	997 201	1 4	14992 218	3 9	Y	198	184	1			52
05	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					52

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1T RRCID -> 250250 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.13885 - 14192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254907 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9832 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JESUIT (UPPER DEL GRULLO) 46312 575 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250748 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11678 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		9695	-0-	9695 B	17569	583	1	8761	3	Y	213	188	1			77
							117	4	234	9							
*05	0		NO RPT	-0-	-0- B	17569					Y	NO RPT					77

US. FUELS, INC. 879264
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1C RRCID -> 250248 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.12310 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

JESUIT (10700) 46312 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246638 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9900 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (10900) 46312 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246642 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12220 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JICARILLA (I-2) 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
DOUGHERTY/EIA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 137983 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 9188 - 9766

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
05	1953	X	1192	-0-	-761	-0-	1175	2	17	9	N	15	43	1			10

DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 185830 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9186 - 9677

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
*05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	294	2	32	9	Y	29	86	1			20

DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186648 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9144 - 9393

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
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	587	2	17	9	Y	15	44	1			10

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

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2001

JONES (4200 JACKSON, N.) 47093 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
PHEFFER OIL, L.L.C. 661571
RAMIREZ, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 208847 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4030 - 4034

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES (4500 STRAY) 47093 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUISACHE WELL #: 1 RRCID -> 198424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4431 - 4539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 082524 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640

12	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
05	589	N	416	-0-	-173	-0-	109	1	307	2	N	-0-					4

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 6 RRCID -> 082525 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619

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-					18
05	1333	N	371	-0-	-962	-0-	97	1	274	2	N	-0-					13

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 11 RRCID -> 084421 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 10444

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 9 RRCID -> 084519 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10169 - 10432

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 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
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-
05	868	N	457	-0-	-411	-0-	120	1	337	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
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 15 RRCID -> 093755 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9055 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	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-
05	186	N	119	-0-	-67	-0-	31	1	88	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 18 RRCID -> 115213 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					277

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
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-
05	589	N	276	-0-	-313	-0-	72	1	204	2	Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 082814 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 10933 PERF. 9962 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 2 RRCID -> 083849 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 5014 - 5094

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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
*05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL -A- WELL #: 3 RRCID -> 084900 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984

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									
05	12958	X	7463	-0-	-5495	-0-	710	1	6674	2	Y	72	40	1			74
							79	9									

BRUNI MINERAL -B- WELL #: 3 RRCID -> 087362 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075

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-
05	1643	N	729	-0-	-914	-0-	70	1	659	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 1 RRCID -> 087821 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10326

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		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

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 1 RRCID -> 095734 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9346 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 7 RRCID -> 103496 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10089 - 10340

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST IN B WELL #: 1 RRCID -> 109257 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10372 - 10388

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUANITA (LOBO, UP.) 47440 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL "D" WELL #: 2 RRCID -> 091298 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 11166 PERF. 9468 - 10243

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: D 1 RRCID -> 100059 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9140 - 9198

12	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-
05	2635	X	1558	-0-	-1077	-0-	150	1	1408	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B 1 RRCID -> 104847 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8992 - 9454

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		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

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
*05	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	341	1	1854	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

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-
05		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

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-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	21	1	59	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

12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/14/2008

JUDD CITY, S. (FRIO MASSIVE) 47486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 178376 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5740 - 5780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2008

KR\BOA (VX CONS.) 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 168598 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11190 - 11224

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 1048 RRCID -> 171595 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11668 - 12010

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 801 RRCID -> 259317 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11394 - 12690

12	22289 X	18558	-0-	-3731	-0-	50	1	17451	2	N	961	862	1			278
						1057	9									
*01	22600 X	22600	-0-	-0-	-0-	131	1	20943	2	Y	1387	1144	1			243
						1526	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	20992	-0-	-578	-0-	110	1	19525	2	Y	1234	1180	1			272
						1357	9									
05	22847 X	20602	-0-	-2245	-0-	110	1	19344	2	Y	1044	1110	1			206
						1148	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 821 RRCID -> 261883 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042

12	28179 X	21405	-0-	-6774	-0-	61	1	20630	2	N	649	575	1			188
						714	9									
*01	28179 X	24913	-0-	-3266	-0-	119	1	23805	2	Y	899	743	1			156
						989	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	22118	-0-	-1792	-0-	101	1	21180	2	Y	761	731	1			168
						837	9									
05	24707 X	21307	-0-	-3400	-0-	99	1	20514	2	Y	631	674	1			125
						694	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
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-
05	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

12	12276	X	11286	-0-	-990	-0-	1317	1	9672	2	N	270	237	1			78
							297	9									
*01	13702	X	12442	-0-	-1260	-0-	1333	1	10715	2	Y	358	297	1			61
							394	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	10819	-0-	-1151	-0-	1165	1	9331	2	Y	294	284	1			65
							323	9									
05	12369	X	11481	-0-	-888	-0-	1239	1	9946	2	Y	269	281	1			53
							296	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 830 RRCID -> 267327 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12820 - 13090

12	5580	X	5189	-0-	-391	-0-	572	1	4312	2	N	277	245	1			80
							305	9									
*01	6138	X	5964	-0-	-174	-0-	617	1	4927	2	Y	382	316	1			66
							420	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	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	645	1	5186	2	Y	379	337	1			83
							417	9									
*05	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	614	1	4940	2	Y	309	331	1			61
							340	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 837 RRCID -> 267331 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11940 - 12602

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 848 RRCID -> 268058 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11506 - 12721

12	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	275	1	2044	2	N	50	44	1			14
							55	9									
*01	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	292	1	2351	2	Y	68	56	1			12
							75	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	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	263	1	2106	2	Y	58	56	1			13
							64	9									
*05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	266	1	2138	2	Y	51	54	1			10
							56	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
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-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KR\BOA (VX. 10250) 47937 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 53 RRCID -> 186637 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 12761 PERF.10600 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KR\BOA (VX. 11300) 47937 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 170945 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10756 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
KING RANCH MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 213685 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13098 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	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
05	155	X	120	-0-	-35	-0-	120	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
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									
05	1550	X	1131	-0-	-419	-0-	57	1	1072	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	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									
05	5921	X	5501	-0-	-420	-0-	272	1	5182	2	Y	43	43	1			8
							47	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 59E RRCID -> 185189 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9495 - 11833

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									
05	4929	X	4506	-0-	-423	-0-	218	1	4181	2	Y	97	96	1			18
							107	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 60E RRCID -> 186874 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9993 - 12200

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 66E RRCID -> 189423 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF. 9988 - 9996

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 63E RRCID -> 189676 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10842 - 12460

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 61E RRCID -> 190012 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12628 PERF.11245 - 12486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8029	X	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									
05	5332	X	4013	-0-	-1319	-0-	199	1	3780	2	Y	31	38	1			6
							34	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 70E RRCID -> 193926 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11711 - 11718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5952	X	5008	-0-	-944	-0-	240	1	4617	2	Y	137	136	1			25
							151	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E148 RRCID -> 194636 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.10096 - 11298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 71E RRCID -> 194923 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 9276 - 9296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 69E RRCID -> 199967 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10771 - 11060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4867	X	4069	-0-	-798	-0-	202	1	3844	2	Y	21	21	1			4
							23	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
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									
05	11253	X	8311	-0-	-2942	-0-	410	1	7811	2	Y	82	82	1			15
							90	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E150 RRCID -> 214159 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11072 - 11216

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 74 E RRCID -> 214194 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 14015 PERF.10592 - 10614

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-
05	1829	N	1710	-0-	-119	-0-	86	1	1624	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M839E RRCID -> 267677 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11762 - 11878

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									
05	39835	X	32619	-0-	-7216	-0-	215	1	31179	2	Y	1114	1125	1			206
							1225	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M835E RRCID -> 268017 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13715 PERF.10212 - 11600

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-
05	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
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									
05	43834	X	35466	-0-	-8368	-0-	228	1	33408	2	Y	1664	1536	1			308
							1830	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
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-
05	44144	X	-0-	-0-	-44144	-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
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									
05	13702	X	12917	-0-	-785	-0-	734	1	11620	2	Y	512	566	1			95
							563	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
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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M921E RRCID -> 278590 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10154 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16182	X	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									
*05	16439	X	16439	-0-	-0-	-0-	776	1	15021	2	Y	584	585	1			108
							642	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
WAGNER OIL COMPANY 891175
GAFFORD DIETZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215168 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13080 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLY (2300) 48545 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 193937 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 3770 PERF. 2261 - 2266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
MCGILL BROS. WELL #: 211D RRCID -> 046191 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 5190 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 391DF RRCID -> 056063 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5531 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1660	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-
*05	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 170 T RRCID -> 060022 COMPL. DATE 09/13/1974 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 512 RRCID -> 137118 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5572 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2325	N	1887	-0-	-438	-0-	1887	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 515 RRCID -> 138683 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4623 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	3			N	-0-					-0-

JUAREZ, MIGUEL WELL #: 9 RRCID -> 139719 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5726 - 5734

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-
05	341	N	22	-0-	-319	-0-	22	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 380-H RRCID -> 141069 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5381 - 5670

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 529 RRCID -> 159221 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6003

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 460 RRCID -> 165214 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5270 - 5278

12	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-
05	589	N	274	-0-	-315	-0-	274	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 461 RRCID -> 167704 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6162 - 6190

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: M385 D RRCID -> 168821 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5226 - 5243

12	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-
05	589	X	284	-0-	-305	-0-	284	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 455 RRCID -> 170891 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5598 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	775	N	240	-0-	-535	-0-	240	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 390 D RRCID -> 173886 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5935 - 5942

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 560DF RRCID -> 184762 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5276 - 5908

12	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-
*05	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 48DF RRCID -> 193817 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6114 - 6352

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-
*05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 49DF RRCID -> 195041 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5354 - 5498

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-
05	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 50DF RRCID -> 196373 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5486 - 6284

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
STATE MARSHALL WELL #: 53DF RRCID -> 203198 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5652 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					-0-

BASS, A. M. K., MRS. WELL #: 51 RRCID -> 207019 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A

12	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-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-

KELSEY UNIT WELL #: 573F RRCID -> 212253 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908

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-
*05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	3			N	-0-					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 57 F RRCID -> 214027 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 567DF RRCID -> 218742 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4947 - 4978

12	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-
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

KELSEY UNIT WELL #: S 56MF RRCID -> 220829 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5608 - 5614

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 570DF RRCID -> 221930 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5429 - 5623

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 574 F RRCID -> 225758 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6619 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 47DF RRCID -> 226602 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5845 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	14B2	EXT	2910	-0-	2910	8747	2910	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 395 RRCID -> 249018 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5188 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA, JOSE "A" WELL #: 10 RRCID -> 125561 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6003 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 127258 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					6

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA, JOSE DR. WELL #: 6 RRCID -> 129563 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5768 - 5771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVAREZ, MIGUEL WELL #: 3 RRCID -> 146163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7517 PERF. 5831 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 33 RRCID -> 195186 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6388 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	11 307	1 9	137	3	Y	279	281	1			66
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	8 284	1 9	83	3	Y	258	256	1			68
02	DLQ G-10		396	-0-	396	396	17 213	1 9	166	3	Y	194	211	1			51
03	934	N	538	-0-	-396	-0-	27 265	1 9	246	3	Y	241	260	1			32
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	17 112	1 9	169	3	Y	102	107	1			27
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					27

WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE-MARSHALL WELL #: 45 L RRCID -> 125690 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6950 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
MCGILL BROS. WELL #: 600 RRCID -> 224467 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8312 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	27	-0-	-35 B	-0-	2 14	1 3	11	2	N	-0-					5
01	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	10 46	1 3	34	2	N	-0-					5
02	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	3 18	1 3	14	2	N	-0-					5
03	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	8 53	1 3	47	2	N	-0-					5
04	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	6 37	1 3	33	2	N	-0-					5
*05	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	6 35	1 3	31	2	N	-0-					5

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 601 RRCID -> 225843 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8534 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	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

12	11226	X	3985	-0-	-7241	B	-0-	288 1 2035 3	1535 2 127 9	N	115	189	1	9	8	27
01	3764	X	3764	-0-	-0-	B	-0-	393 1 1892 3	1427 2 52 9	N	47	1	8			73
02	3668	X	3182	-0-	-486	B	-0-	230 1 1640 3	1237 2 75 9	N	68	6	8			135
03	4114	X	4114	-0-	-0-	B	-0-	301 1 1999 3	1773 2 41 9	N	37	132	1	2	8	38
04	3658	X	3658	-0-	-0-	B	-0-	262 1 1772 3	1572 2 52 9	N	47	2	8			83
05	3720	X	3426	-0-	-294	B	-0-	260 1 1634 3	1449 2 83 9	N	75	121	1	2	8	35

MCGILL BROS. WELL #: 603 RRCID -> 226152 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8403 - 8444

12	1475	N	1475	-0-	-0-	B	-0-	110 1 778 3	587 2	N	-0-					-0-
01	1350	N	1350	-0-	-0-	B	-0-	143 1 688 3	519 2	N	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	B	-0-	88 1 629 3	474 2	N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	B	-0-	70 1 465 3	412 2	N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	29 1 195 3	173 2	N	-0-					-0-
05	310	N	240	-0-	-70	B	-0-	19 1 117 3	104 2	N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 605 RRCID -> 226968 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9857 - 9990

12	496	N	389	-0-	-107	B	-86019	28 1 199 3	150 2 12 9	N	11	3	8			78
01	434	N	452	-0-	18	B	-86001	45 1 217 3	164 2 26 9	N	24					102
02	420	N	359	-0-	-61	B	-86001	25 1 180 3	136 2 18 9	N	16	1	8			117
03	403	N	443	-0-	40	B	-85961	32 1 212 3	188 2 11 9	N	10	58	1	1	8	68
04	450	N	379	-0-	-71	B	-85961	27 1 185 3	164 2 3 9	N	3					71
05	403	N	413	-0-	10	B	-85951	31 1 197 3	175 2 10 9	N	9	68	1			12

MCGILL BROS. WELL #: 604 RRCID -> 227027 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8976 - 10066

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64536			N	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-64536			N	-0-					23

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 607 RRCID -> 228597 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	1240	N	1584	-0-		344	B	-115635	122	1	681	2	N	12	2	8			102
									768	3	13	9							

MCGILL BROS. WELL #: 606 RRCID -> 228927 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 11310 PERF. 10644 - 10718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	837	N	823	-0-		-14	B	-8555	57	1	320	2	N	78	8	8			174
									360	3	86	9							

MCGILL BROS. WELL #: 609 RRCID -> 231957 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8034 - 11212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	589	N	456	-0-		-133	B	-271332	35	1	197	2	N	2	2	8			14
									222	3	2	9							

MCGILL BROS. WELL #: 610 RRCID -> 233203 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF. 10157 - 10172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	3782	X	3653	-0-		-129	B	-0-	281	1	1563	2	N	42	8	8			79
									1763	3	46	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 612 RRCID -> 233207 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9760 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	2	1	11	2	N	-0-					8
							13	3									

MCGILL BROS. WELL #: 611 RRCID -> 233649 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10346 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	1426	N	1054	-0-	-372 B	-0-	82	1	456	2	N	2	2	8			19
							514	3	2	9							

MCGILL BROS. WELL #: 614 RRCID -> 234893 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10327 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	96	1	535	2	N	2	2	8			10
							604	3	2	9							

MCGILL BROS. WELL #: 613 RRCID -> 235229 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9030 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 615 RRCID -> 238123 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9346 - 10488

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	2914	X	1875	-0-		-1039 B	-19474	146	1	811	2	N	3	3	8			35
								915	3	3	9							

MCGILL BROS. WELL #: 616 RRCID -> 239643 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9500 - 10994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	403	N	78	-0-		-325 B	-0-	6	1	34	2	N	-0-					18
								38	3									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	93	N	62	-0-		-31 B	-0-	5	1	27	2	N	-0-					35
								30	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	3317	X	3158	-0-		-159 B	-0-	239	1	1330	2	N	81	7	8			97
								1500	3	89	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	62	N	108	-0-		46 B	-182925	8	1	47	2	N	-0-					43
								53	3									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	496	N	412	-0-		-84 B	-0-	30	1	168	2	N	22	18	8			120
								190	3	24	9							

MCGILL BROS. WELL #: 622 RRCID -> 243480 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8942 - 9173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	0	N	2	-0-		2 B	-6395	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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	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							
05	2356	X	4495	-0-		2139 B	-421757	342	1	1904	2	N	93	183	1	2	8	36
								2147	3	102	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 627 RRCID -> 243685 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9926 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	248	N	235	-0-		-13 B	-14607	18	1	98	2	N	7	7	8			18
								111	3	8	9							

MCGILL BROS. WELL #: 624 RRCID -> 245459 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933

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									
05	186	N	196	-0-		10 B	-185907	15	1	85	2	N	-0-					20
								96	3									

MCGILL BROS. WELL #: 620 RRCID -> 245803 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 9542 - 11130

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							
05	8959	X	8355	-0-		-604 B	-642190	646	1	3594	2	N	56	65	1	6	8	48
								4053	3	62	9							

MCGILL BROS. WELL #: 626 RRCID -> 246613 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10546 - 11226

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							
05	930	N	638	-0-		-292 B	-9851	50	1	276	2	N	-0-					81
								312	3									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 625 RRCID -> 247282 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	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							
05	2728	X	8558	-0-	5830 B	-552752	660	1	3671	2	N	79	7	8			123
							4140	3	87	9							

MCGILL BROS. WELL #: 630 RRCID -> 247363 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11563 PERF. 9470 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	6014	X	5474	-0-	-540 B	-215280	422	1	2350	2	N	47	120	1	6	8	52
							2650	3	52	9							

MCGILL BROS. WELL #: 636 RRCID -> 250097 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9986 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	2170	N	793	-0-	-1377 B	-496421	62	1	342	2	N	3	3	8			57
							386	3	3	9							

MCGILL BROS. WELL #: 633 RRCID -> 251209 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10177 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	1696	N	1696	-0-	-0- B	-0-	132	1	734	2	N	3	3	8			44
							827	3	3	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18347	X	6203	-0-		-12144	B	-0-	460 3250	1 3	2451 42	2 9	N	38	9	8			190
01	5909	X	5909	-0-		-0-	B	-0-	621 2988	1 3	2254 46	2 9	N	42	168	1	2	8	62
02	5824	X	4961	-0-		-863	B	-0-	354 2516	1 3	1898 193	2 9	N	175	184	1	5	8	48
03	6200	X	5849	-0-		-351	B	-0-	430 2857	1 3	2534 28	2 9	N	25	2	8			71
04	5187	X	5187	-0-		-0-	B	-0-	373 2524	1 3	2238 52	2 9	N	47	2	8			116
*05	5640	X	5640	-0-		-0-	B	-0-	435 2730	1 3	2420 55	2 9	N	50	126	1	7	8	33

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18392	X	6855	-0-		-11537	B	-0-	512 3616	1 3	2727	2	N	-0-					92
01	4931	X	4931	-0-		-0-	B	-0-	522 2513	1 3	1896	2	N	-0-					92
02	6328	X	5777	-0-		-551	B	-0-	427 3041	1 3	2295 14	2 9	N	13					105
03	7006	X	4783	-0-		-2223	B	-0-	352 2337	1 3	2073 21	2 9	N	19					124
04	6630	X	5538	-0-		-1092	B	-0-	400 2710	1 3	2403 25	2 9	N	23	112	1			35
05	6851	X	5062	-0-		-1789	B	-0-	394 2474	1 3	2194	2	N	-0-					35

MCGILL BROS. WELL #: 634 RRCID -> 256021 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9378 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15440	X	5375	-0-		-10065	B	-0-	401 2835	1 3	2139	2	N	-0-					92
01	5208	X	5208	-0-		-0-	B	-0-	545 2622	1 3	1978 63	2 9	N	57					149
02	5404	X	5143	-0-		-261	B	-0-	366 2606	1 3	1966 205	2 9	N	186	176	1			159
03	5549	X	5549	-0-		-0-	B	-0-	404 2679	1 3	2376 90	2 9	N	82	187	1			54
04	5374	X	5374	-0-		-0-	B	-0-	388 2625	1 3	2328 33	2 9	N	30					84
05	5704	X	5086	-0-		-618	B	-0-	393 2467	1 3	2187 39	2 9	N	35	64	1			55

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
MCGILL BROS. WELL #: 321 RRCID -> 034906 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8953 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4833	X	4833	-0-		-0-	B	-0-	4833	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 540 RRCID -> 157593 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9020 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1094	N	1094	-0-		-0-	B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

MCGILL BROS. WELL #: 546 RRCID -> 162385 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 8644 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 549 RRCID -> 165891 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8355 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	465	N	406	-0-	-59 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 553 RRCID -> 171792 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8584 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1581	N	749	-0-	-832 B	-0-	749	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 550 RRCID -> 171938 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10808 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 554 RRCID -> 172847 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8964 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	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-
05	1116	N	845	-0-	-271 B	-0-	845	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 555 RRCID -> 187374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8624 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		1818	-0-	1818 B	-32517	1818	3			N	-0-					-0-
01	T. A.		682	-0-	682 B	-31835	682	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		861	-0-	861 B	-30974	861	3			N	-0-					-0-
*03	0	X	986	-0-	986 B	-29988	986	3			N	-0-					-0-
04	660	N	861	-0-	201 B	-29787	861	3			N	-0-					-0-
05	961	N	940	-0-	-21 B	-29787	940	3			N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 565 RRCID -> 191852 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10320 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	166	-0-	166 B	-94793	166	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 572 RRCID -> 212343 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8615 - 10740

12	744	N	429	-0-	-315 B	-145188	429	3			N	-0-					-0-
01	527	N	583	-0-	56 B	-145132	583	3			N	-0-					-0-
02	672	N	663	-0-	-9 B	-145132	663	3			N	-0-					-0-
*03	434	N	1024	-0-	590 B	-144542	1024	3			N	-0-					-0-
04	570	N	418	-0-	-152 B	-144542	418	3			N	-0-					-0-
05	744	N	523	-0-	-221 B	-144542	523	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 D RRCID -> 225755 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 7026

12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 80 RRCID -> 162122 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 8577

12	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									
05	7316	X	4520	-0-	-2796 B	-0-	417	1	4014	3	Y	81					272
							89	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

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
*05	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	1821	2	14	9	Y	13					20

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 5 RRCID -> 112084 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7681 - 7754

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 7 RRCID -> 156002 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8393 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 8 RRCID -> 193925 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7996 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1891	N	1401	-0-	-490	B	-0-	62 15	1 9	1324	2	N	14					92
01	1364	N	1187	-0-	-177	B	-0-	65 13	1 9	1109	2	N	12					104
02	1344	N	998	-0-	-346	B	-0-	67 8	1 9	923	2	N	7					111
03	1395	N	1021	-0-	-374	B	-0-	65 12	1 9	944	2	N	11					122
04	1140	N	881	-0-	-259	B	-0-	65 18	1 9	798	2	N	16					138
05	1116	N	579	-0-	-537	B	-0-	31 15	1 9	533	2	N	14					152

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LA RUCIA WELL #: M 1 RRCID -> 269289 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11324 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	5816	-0-	-663	B	-0-	330 380	1 9	5106	2	N	345	384	1			248
01	6479	X	6114	-0-	-365	B	-0-	330 624	1 9	5160	2	N	567	757	1			58
02	5852	X	4665	-0-	-1187	B	-0-	210 537	1 9	3918	2	N	488	376	1			170
03	6169	X	4451	-0-	-1718	B	-0-	210 530	1 9	3711	2	N	482	567	1			85
04	5790	X	4154	-0-	-1636	B	-0-	210 568	1 9	3376	2	N	516	384	1			217
05	5983	X	4718	-0-	-1265	B	-0-	210 597	1 9	3911	2	N	543	563	1			197

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA RUCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 185926 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13934 - 15189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3007	X	2556	-0-	-451	B	-0-	372	1	2184	2	N	-0-					157

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 28 RRCID -> 129651 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7016 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 18-A,NW) 48631 221 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. "B" MRS. WELL #: 19 RRCID -> 138105 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6242 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2584	N	2584	-0-	-0-		-0-	49	1	1129	2	N	-0-					-0-
								1406	3									
05	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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP(ZONE 19A,W. SEG 2) 48631 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ELAND ENERGY, INC. 246565
MARSHALL BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 132892 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5976 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					40

KELSEY, DEEP (ZONE 19-B, BASS) 48631 326 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, MRS. A.M.K. WELL #: 40 RRCID -> 148251 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 6457 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2584	N	2584	-0-	-0-		-0-	49	1	1129	2	N	-0-					-0-
								1406	3									
05	7	N	NO RPT	-0-	-7		-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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-K, SEG. 7) 48631 394 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K., MRS. "B" WELL #: 18 D RRCID -> 080913 COMPL. DATE 11/07/1978 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6311 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	3000	N	7750	-0-	4750	4750	148	1	3385	2	N	-0-					-0-
							4217	3									
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	4719					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (6110) 48631 956 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. MRS WELL #: 41 RRCID -> 139540 COMPL. DATE 08/14/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103) 48635 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
DE GARZA, J.M. WELL #: 2 RRCID -> 098444 COMPL. DATE 12/23/1981 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7103 - 7114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (5350) 48635 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
GONZALES, B.P. UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 061298 COMPL. DATE 11/01/1974 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (6080) 48635 832 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
GONZALES, B.P., UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 060501 COMPL. DATE 11/11/1974 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (6280) 48635 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
DE GARZA, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 088353 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6276 - 6286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-

KIMBER (17,000) 49278 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
ZAMORA, ESTELLA WELL #: 1 RRCID -> 210342 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 21243 PERF.17124 - 17793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
*05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	667	3	11	9	N	10					10

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KINGSVILLE (2400) 49506 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EAST, ALLEN WELL #: 7 RRCID -> 150687 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2395 - 2399

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KINGSVILLE (4260) 49506 695 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FORBES, JOHN OPERATING 275608
KIVLIN, K.J. WELL #: 2 RRCID -> 144450 COMPL. DATE 12/00/1960 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 1950 - 2000

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KINGSVILLE (4700) 49506 714 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
NADSOILCO LLC 598945
KIVLIN WELL #: 1 RRCID -> 200395 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 4031 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

KINGSVILLE, SW (COCHITI) 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 187132 COMPL. DATE 10/07/2001 TOTAL DEPTH 13760 PERF.12332 - 12596

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SW KINGSVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 190469 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2802 - 3008

12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 190615 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12582 - 13188

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192504 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12526 - 13032

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193119 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818

12	1147	N	688	-0-	-459	-0-	306	1	192	2	Y	173	123	0							204
							190	9													
01	1271	N	304	-0-	-967	-0-	20	1	128	2	Y	142	130	0							216
							156	9													
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
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT									187

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 194247 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 195099 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948

12	333	X	333	-0-	-0-	-0-	146	1	91	2	Y	87					458
							96	9									
01	1705	X	267	-0-	-1438	-0-	26	1	172	2	Y	63	151	1			370
							69	9									
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
05	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					428

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12570 - 12714

12	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	86	61	0			105
01	837	N	246	-0-	-591	-0-	22	1	146	2	Y	71	65	0			111
							78	9									
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
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					96

SMITH GAS UNIT ONE WELL #: 7 RRCID -> 209774 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12820 - 12928

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EL PASO PRODUCTION OIL & GAS CO. 250446
BEVAN BROS WELL #: 2 RRCID -> 204067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13600 PERF.11818 - 11835

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M107E RRCID -> 191780 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11530 - 11645

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M106E RRCID -> 191781 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11558 - 11568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M103E RRCID -> 195064 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11534 - 11591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
YEARY WELL #: 1 RRCID -> 188873 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11906 - 12104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

YEARY WELL #: 2 RRCID -> 189833 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11304 - 11470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 191422 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11050 - 11572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YEARY WELL #: 3 RRCID -> 191695 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11350 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					64

YEARY WELL #: 4 RRCID -> 191865 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11400 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					85

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193078 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11389 - 12413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194255 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11178 - 12406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 194709 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11362 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 195774 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11280 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					247

YEARY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 11658

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KLUMP (9760) 49860 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
DOFFING, MARY BELL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 223461 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9987 - 10002

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
05	496	N	452	-0-	-44	-0-	439	2	13	9	N	12					571

KOHLER (COLE) 50084 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 192 RRCID -> 164073 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 1742 - 1748

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, DEEP (COLE MIDDLE) 50085 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 2 RRCID -> 039766 COMPL. DATE 03/08/1966 TOTAL DEPTH 2655 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KOHLER, DEEP (HOCKLEY 1950) 50085 608 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 175 RRCID -> 193537 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 1888 - 1895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KOHLER, NORTH (GOVERNMENT WELLS) 50087 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011152 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KOHLER, NORTH (MIRANDO) 50087 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 214 RRCID -> 280087 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2612 - 2615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011154 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KOHLER, NE. (B-57) 50088 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 142 RRCID -> 159045 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2378 - 2386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 144 RRCID -> 154824 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2209 - 2219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V "A" WELL #: 152 RRCID -> 159034 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 2788 PERF. 2188 - 2202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 161 RRCID -> 159049 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2090 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 136 RRCID -> 191116 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 2310 - 2317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 178 RRCID -> 195030 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2214 - 2222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) //CONT.// 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC //CONT.// 452996
KD KOHLER WELL #: 211 RRCID -> 277381 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2114 - 2332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3100	N	682	-0-	-2418	1647	682	1			N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (KAYLA) 50088 137 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 184 RRCID -> 155373 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1033 - 1120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 1ST) 50088 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 133 RRCID -> 158685 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5772 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	1			N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (VEESY) 50088 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 185 RRCID -> 155372 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 590 - 604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (YEGUA-8) 50088 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. 'A' WELL #: 196 RRCID -> 168953 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KOHLER, NE. (900) 50088 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V., -A- WELL #: 89 D RRCID -> 060504 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 189 RRCID -> 182792 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 999 - 1005

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KOHLER, NE. (970) 50088 917 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 89 F RRCID -> 206471 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 976 - 977

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 186 RRCID -> 209695 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 946 - 952

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KOOPMAN (YEGUA 7300) 50224 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
XOG OPERATING LLC 945921
J-BAR WELL #: 2 RRCID -> 256295 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7238 - 7256

12	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
05	961 #	382	-0-	-579	-0-	382	2		N	-0-			48

KOOPMAN (YEGUA 7300) //CONT.// 50224 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
J-BAR WELL #: 1 RRCID -> 256359 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7182 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1240	#	1099	-0-	-141	-0-	1099	2			N	-0-					100

KRISTI (HOCKLEY) 50300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MILAM PETROLEUM COMPANY 566810
SALINAS, DORA M WELL #: 3 RRCID -> 124379 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 849 PERF. 784 - 791

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, DORA M. WELL #: 4 RRCID -> 125439 COMPL. DATE 09/06/1987 TOTAL DEPTH 850 PERF. 772 - 781

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 011328 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7623 - 7635

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 011338 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7971 - 8012

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
05	4681	X	4045	-0-	-636	-0-	4045	2			Y	-0-					12

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6603 - 6632

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 038552 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6003 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 038833 COMPL. DATE 04/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 039408 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 7585 - 7646

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
05	1674	N	384	-0-	-1290	-0-	384	2			Y	-0-					28

LA BLANCA GU WELL #: 1 RRCID -> 043522 COMPL. DATE 02/25/1968 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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
*05	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			Y	-0-					4

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 047896 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7278 - 7292

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 101372 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6606 - 6632

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA FIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 138237 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7926 - 7969

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
05	4898	X	3177	-0-	-1721	-0-	3177	2			Y	-0-					11

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 265843 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7774 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4061	X	3799	-0-	-262	-0-	3742	2	57	9	N	52	40	1			30

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
CANTU WELL #: 1 RRCID -> 244506 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6860 - 6862

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA (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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA (6600) 50658 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LA BLANCA 46 WELL #: 46 RRCID -> 187395 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (9400) 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 011350 COMPL. DATE 09/24/1957 TOTAL DEPTH 9552 PERF. N/A

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
05	2759	X	2586	-0-	-173	-0-	2420	2	166	9	Y	151	116	1			67

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 011352 COMPL. DATE 12/22/1958 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

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
*05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3357	2	29	9	Y	26	20	1			137

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 163818 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9305 - 9382

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 167274 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 13477 PERF. 9163 - 9210

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BURRITA CREEK (JACKSON) 50675 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GARCIA LAND AND LIVESTOCK WELL #: 1 RRCID -> 276342 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 4750 - 4768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11935	X	7346	-0-	-4589 B	-0-	431	1	6892	2	N	21					52
							23	9									
01	11284	X	8259	-0-	-3025 B	-0-	524	1	7721	2	N	13					65
							14	9									
02	9520	X	6830	-0-	-2690 B	-0-	435	1	6361	2	N	31					96
							34	9									
03	10168	X	6680	-0-	-3488 B	-0-	318	1	6336	2	N	24					120
							26	9									
04	8790	X	6117	-0-	-2673 B	-0-	291	1	5815	2	N	10					130
							11	9									
05	8246	X	5870	-0-	-2376 B	-0-	280	1	5580	2	N	9					139
							10	9									

REILLY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280251 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4766 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8711	X	5100	-0-	-3611 B	-0-	299	1	4788	2	N	12					147
							13	9									
01	7533	X	5034	-0-	-2499 B	-0-	315	1	4641	2	N	71	178	1			40
							78	9									
02	6356	X	4808	-0-	-1548 B	-0-	308	1	4498	2	N	2					42
							2	9									
03	6572	X	4987	-0-	-1585 B	-0-	238	1	4747	2	N	2					44
							2	9									
04	5850	X	3982	-0-	-1868 B	-0-	189	1	3793	2	N	-0-					44
05	5332	X	4844	-0-	-488 B	-0-	230	1	4591	2	N	21					65
							23	9									

LA COPITA (FRIO -A- 4800) 50700 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 12 RRCID -> 177166 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 4823 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA COPITA (FRIO 5100) 50700 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 8 RRCID -> 216783 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 5095 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 3 RRCID -> 011368 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 174738 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 9082 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWELL, J.J. WELL #: 6 RRCID -> 178689 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8506 - 8938

12	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	295	1	1437	3	Y	-0-					4
01	2263	X	1119	-0-	-1144	-0-	258	1	849	3	Y	11					15
							12	9									
02	2044	X	937	-0-	-1107	-0-	234	1	703	3	Y	-0-					15
03	2263	X	1358	-0-	-905	-0-	279	1	1077	3	Y	2					17
							2	9									
04	1680	X	1151	-0-	-529	-0-	274	1	877	3	Y	-0-					17
05	1736	X	963	-0-	-773	-0-	963	3			Y	-0-					17

HOWELL, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 182346 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9234 - 9258

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWELL J J WELL #: 8 RRCID -> 187270 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8743 - 8836

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	1	121	3	Y	2					67
							2	9									
04	210	N	110	-0-	-100	-0-	26	1	84	3	Y	-0-					67
05	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	3			Y	-0-					67

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
AL-MARTINEZ STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 162690 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7556 - 7870

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 011360 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 7736 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					1

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 011366 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8064 - 9002

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-
05	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011367 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7650 - 7870

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									
05	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 3 RRCID -> 047953 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8630 - 8691

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									
05	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BARRERA, F. - STATE WELL #: 1 RRCID -> 056420 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7704 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	266 55	1 9	5754	2	Y	50	49	0			4
01	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	241 57	1 9	5338	2	Y	52	52	0			4
02	5264	X	4740	-0-	-524	-0-	200 29	1 9	4511	2	Y	26	28	0			2
03	5890	X	5464	-0-	-426	-0-	237 37	1 9	5190	2	Y	34	33	0			3
04	5700	X	5219	-0-	-481	-0-	228 52	1 9	4939	2	Y	47	47	0			3
05	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	16895	X	11283	-0-	-5612	-0-	482 366	1 9	10435	2	Y	333	317	0			30
01	15965	X	14503	-0-	-1462	-0-	603 509	1 9	13391	2	Y	463	460	0			33
02	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	497 270	1 9	11228	2	Y	245	257	0			21
03	15132	X	15132	-0-	-0-	-0-	646 360	1 9	14126	2	Y	327	322	0			26
04	14405	X	14405	-0-	-0-	-0-	615 503	1 9	13287	2	Y	457	459	0			24
05	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					24

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
12	837	N	570	-0-	-267	-0-	25 1	1 9	544	2	Y	1	1	0			-0-
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-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	8215	X	659	-0-	-7556	-0-	29 9	1 9	621	2	Y	8	13	0			1
01	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	346 65	1 9	7828	2	Y	59	54	0			5
03	7781	X	7026	-0-	-755	-0-	305 58	1 9	6663	2	Y	53	54	0			4
04	7530	X	5	-0-	-7525	-0-	5	2			Y	-0-	4	0			-0-
05	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					-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
12	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	584 398	1 9	12638	2	Y	362	343	0			32
01	14686	X	14686	-0-	-0-	-0-	613 466	1 9	13607	2	Y	424	426	0			30
02	13022	X	13022	-0-	-0-	-0-	541 263	1 9	12218	2	Y	239	249	0			20
03	14514	X	14514	-0-	-0-	-0-	621 310	1 9	13583	2	Y	282	280	0			22
04	13889	X	13889	-0-	-0-	-0-	595 438	1 9	12856	2	Y	398	399	0			21
05	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					21

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
05	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					27

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
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									
05	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					11

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 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
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									
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					1

BENTSEN BROS. "B" RPU WELL #: 10 RRCID -> 100061 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6658 - 6716

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	498					Y	NO RPT					-0-

JUDD ESTATE- STATE RPU WELL #: 9 RRCID -> 100123 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7776 - 8180

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 123719 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 7840 - 7860

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 11 RRCID -> 133177 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 6656 - 6666

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					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
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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	162 24	1 9	3497	2	Y	22	20	0			2
01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	148 25	1 9	3285	2	Y	23	23	0			2
02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	180 19	1 9	4076	2	Y	17	18	0			1
03	3906	X	2435	-0-	-1471	-0-	106 12	1 9	2317	2	Y	11	11	0			1
04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	192 31	1 9	4159	2	Y	28	27	0			2
05	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					2

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 152686 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 7960 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155703 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 7678 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	12927	X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					12

HOWELL, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 156755 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6576 - 9000

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 173707 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8366 - 8630

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									
05	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 10 RRCID -> 176288 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7974 - 8876

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									
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					2

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LA COPITA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185714 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7687 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					5

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190113 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9038 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					2

BARRERA, F. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 191858 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8668 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	244	1	5285	2	Y	55	55	0			5
							61	9									
01	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	236	1	5229	2	Y	59	60	0			4
							65	9									
02	4844	X	4797	-0-	-47	-0-	202	1	4559	2	Y	33	34	0			3
							36	9									
03	5363	X	5211	-0-	-152	-0-	226	1	4944	2	Y	37	37	0			3
							41	9									
04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	227	1	4914	2	Y	56	56	0			3
							62	9									
05	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					3

BARRERA, F. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 199162 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 14 RRCID -> 199557 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 6964 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 12 RRCID -> 199634 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9605 - 9794

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-
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 15 RRCID -> 203830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9621 PERF. 7221 - 8192

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-
05	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205373 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7746 - 8774

12	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	191 222	1 9	4127	2	Y	202	189	0			18
01	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	182 237	1 9	4042	2	Y	215	218	0			15
02	3864	X	3435	-0-	-429	-0-	141 118	1 9	3176	2	Y	107	113	0			9
03	4526	X	4156	-0-	-370	-0-	175 150	1 9	3831	2	Y	136	134	0			11
04	4380	X	3909	-0-	-471	-0-	164 206	1 9	3539	2	Y	187	188	0			10
05	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					10

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 10 RRCID -> 206391 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 7250 - 8798

12	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	563 220	1 9	12178	2	Y	200	191	0			18
01	14436	X	14436	-0-	-0-	-0-	611 265	1 9	13560	2	Y	241	242	0			17
02	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	490 136	1 9	11073	2	Y	124	131	0			10
03	13854	X	13854	-0-	-0-	-0-	598 172	1 9	13084	2	Y	156	154	0			12
04	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	534 226	1 9	11548	2	Y	205	206	0			11
05	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					11

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 13 RRCID -> 208626 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9212 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					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
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									
05	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					6

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
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
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					272

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213687 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7696 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	22630	X	NO RPT	-0-	-22630	-0-					Y	NO RPT					22

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 11 RRCID -> 214065 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7162 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 16 RRCID -> 215048 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 6826 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 14 RRCID -> 215481 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 6870 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	184 32	1 9	3986	2	Y	29	27	0			3
01	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	189 35	1 9	4200	2	Y	32	33	0			2
02	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	161 20	1 9	3629	2	Y	18	19	0			1
03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	188 24	1 9	4106	2	Y	22	21	0			2
04	4080	X	3999	-0-	-81	-0-	175 32	1 9	3792	2	Y	29	29	0			2
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					2

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
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
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					101

SAGA WELL #: 2 RRCID -> 220401 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9536 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					154

NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220751 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7096 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	342 127	1 9	7389	2	Y	115	120	0			10
01	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	251 105	1 9	5564	2	Y	95	98	0			7
02	7168	X	6814	-0-	-354	-0-	286 76	1 9	6452	2	Y	69	70	0			6
03	7936	X	7704	-0-	-232	-0-	333 91	1 9	7280	2	Y	83	82	0			7
04	7680	X	7261	-0-	-419	-0-	315 127	1 9	6819	2	Y	115	116	0			6
05	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					6

SAGA WELL #: 4 RRCID -> 221665 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSON BROS. - STATE WELL #: 14 RRCID -> 225619 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7864 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					4

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
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 13 RRCID -> 229344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8402 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 16 RRCID -> 242274 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7974 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					8

HOWELL, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 248025 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					10

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOWELL, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 248455 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7680 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					1

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
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-
05	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 265965 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8354 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	23622	X	NO RPT	-0-	-23622	-0-					Y	NO RPT					4

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 18 RRCID -> 265966 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7774 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2016 - P/A 10/13/2016

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067153 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	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-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116797 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9975 - 10018

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139699 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9710 - 10030

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 161039 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9433 - 10600

12	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
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					44

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 165080 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9542 - 9682

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									
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					39

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 6A RRCID -> 166618 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8096 - 10200

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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NIMMO GAS UNIT NO.1 WELL #: 3P RRCID -> 168052 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9000 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNAN WELL #: 2 RRCID -> 179274 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8648 - 8680

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									
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					21

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 7A RRCID -> 184748 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8538 - 9677

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 186019 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8662

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									
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					6

BRANNAN WELL #: 4 RRCID -> 190698 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8918 - 9837

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									
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					79

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5P RRCID -> 191114 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8814 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7P RRCID -> 192918 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7970 - 9020

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
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					214

DON CAMERON ET AL GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 193947 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9190 - 9288

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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6P RRCID -> 194405 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8416 - 9640

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
05	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					134

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 9A RRCID -> 197762 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8448

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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 200442 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9790 - 9878

12	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									
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					23

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 5 RRCID -> 201258 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9304 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					22

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 202189 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9114 - 9593

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 6 RRCID -> 206628 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9993 - 10300

12	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									
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					19

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207519 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9498 - 9760

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-
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 10 RRCID -> 207916 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9036 - 9350

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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 7 RRCID -> 208762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9482 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					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
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-
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRANNAN WELL #: 6 RRCID -> 218794 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9391 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRANNAN WELL #: 5 RRCID -> 218967 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8414 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 9 RRCID -> 222801 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9565 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 10 RRCID -> 222934 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9940 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 12 RRCID -> 233140 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9671 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					4

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 13 RRCID -> 235318 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9616 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					2

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 14 RRCID -> 238139 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					65

GARZA-HITCHCOCK G.U. WELL #: 11 RRCID -> 238481 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9458 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					5

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 17 RRCID -> 241093 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9404 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					1

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 18 RRCID -> 245379 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9360 - 9714

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 19 RRCID -> 253728 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9396 - 9536

12	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									
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					8

BRANNAN WELL #: 7 RRCID -> 254191 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8375 - 8422

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									
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					22

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 21 RRCID -> 256160 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9342 - 9686

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									
05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					50

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
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
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					125

BRANNAN WELL #: 11 RRCID -> 258071 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9636 - 9755

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD WELL #: 18 RRCID -> 258166 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9590 - 9608

12	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-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 27 RRCID -> 258370 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9356 - 9428

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD WELL #: 4 RRCID -> 258514 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9904 - 10135

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA COYOTA (QUEEN CITY) 50705 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
GARCIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 255541 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7210 - 7234

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
05	9269	X	2499	-0-	-6770	-0-	9 22	1 9	2468	2	N	20	183	1			89

LA COYOTA (QUEEN CITY) //CONT.// 50705 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CICO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 153410
GARCIA HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 262319 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7184 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	36	1	10147	2	N	72	189	1			120
							79	9									
01	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	36	1	10375	2	N	82					202
							90	9									
02	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	33	1	9550	2	N	69					271
							76	9									
03	10025	X	10025	-0-	-0-	-0-	35	1	9905	2	N	77	188	1			160
							85	9									
04	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	29	1	8361	2	N	62					222
							68	9									
05	8339	X	4132	-0-	-4207	-0-	14	1	4074	2	N	40					262
							44	9									

LA CRUZ (ESCONDIDO) 50709 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BENAVIDES-CNR WELL #: 23 RRCID -> 096188 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4896 - 5065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 24 RRCID -> 096838 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 4887 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ENCANTADA (VICKSBURG E) 50715 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC 195797
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173316 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

LA ENCANTADA, E. (I-60) 50716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
VENECIA-MANGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 180783 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5005 - 5015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ENCANTADA, E. (I-60) //CONT.// 50716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -A- ZONE) 50744 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 275511 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6802 - 6808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1705 #	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE) 50744 039 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
MURPHY-KRUSE GU WELL #: 1 RRCID -> 270911 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7498 - 7504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
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
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	4060	-0-	4060 B	4060	212	1	3774	2	Y	67					67
						74	9									
02	5196 X	1136	-0-	-4060 B	-0-	91	1	992	2	Y	48					115
						53	9									
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
05	4929 X	-0-	-0-	-4929 B	-0-					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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	62					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	62					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	62					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	62					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	62					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	62					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE) 50744 078 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114C RRCID -> 256358 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6997 - 7013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-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
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
05	4464	#	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 7 RRCID -> 196624 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8290 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
05	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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
05	5735	#	5409	-0-	-326	-0-	5398	2	11	9	Y	10	143	1			45

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (HELEN) 50744 429 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 T RRCID -> 011453 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-) 50744 442 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114T RRCID -> 256364 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7231 - 7270

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 274868 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7116 - 7260

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-
05	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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (JORDAN) 50744 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 164944 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7958 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOHMAN) 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 200003 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8924 - 8952

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 179762 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8948 - 8970

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190382 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8810 - 9342

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
05	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 276357 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MURPHY-KRUSE GU WELL #: 2 RRCID -> 282281 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		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

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
05	2325	X	2204	-0-	-121	-0-	2201	2	3	9	Y	3	43	1			14

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

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-
05	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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011403 COMPL. DATE 01/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	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

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 C RRCID -> 011412 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 5954 - 5980

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 011415 COMPL. DATE 02/25/1959 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 011440 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6023 - 6038

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 C RRCID -> 011444 COMPL. DATE 05/25/1948 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 T RRCID -> 011459 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6982 - 7003

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-
05	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

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-
05	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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 044825 COMPL. DATE 08/04/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

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-
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 045760 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6290 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 045880 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 047257 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 047568 COMPL. DATE 01/05/1970 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 047737 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 049798 COMPL. DATE 02/07/1971 TOTAL DEPTH 6570 PERF. N/A

12	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-
05		0 X	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

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-
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 057083 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 5560 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 058540 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 058541 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	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-
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA G.U. WELL #: 89 RRCID -> 064490 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6170 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 104031 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5680 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14229	X	NO RPT	-0-	-14229	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 107952 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 114049 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5497 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 114057 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5534 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 117437 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6150 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 119345 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5680 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
05	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
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-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 129870 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5652 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	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-
05	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 133165 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5836 - 5846

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 138038 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6170 - 6179

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 139055 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5470 - 5478

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 146057 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5502 - 6568

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 150614 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6028

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 151470 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 6615 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-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
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 262047 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6468 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 268872 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5976 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 270802 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6008 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 274766 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5446 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 275515 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5459 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 129785 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9018 - 9034

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-) 50744 702 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 223048 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8476 - 8505

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYRICK WELL #: 2 RRCID -> 238512 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8424

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (MYRICK) 50744 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 11 RRCID -> 278150 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7956 - 7964

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									
05	3720	#	2476	-0-	-1244	-0-	212	1	2210	2	Y	49					144
							54	9									

LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 273005 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8015 - 8035

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA, N. (7750) 50746 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
S. MONTEMAYOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210182 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7756 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	837	#	802	-0-	-35	-0-	802	2			N	-0-					193

LA GLORIA, S. (ATLEE -E- ZONE) 50749 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 114882 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-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
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-
05	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	27381					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
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
05	1767	#	1727	-0-	-40	-0-	1674	2	53	9	N	48	180	1			60

LA GRULLA (YEGUA 7100) 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250187 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6490 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	18833	X	18833	-0-	-0-	-0-	895	1	17850	2	N	80					193
							88	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
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
05	2418	N	2342	-0-	-76	-0-	112	1	2230	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
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									
05	6572	X	5267	-0-	-1305	-0-	250	1	4996	2	N	19					200
							21	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	55	1	2063	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									

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
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
05	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

12	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	543	1	2002	2	N	39	1	1			311
							43	9									
01	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	493	1	1976	2	N	46	5	1			352
							51	9									
02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	517	1	2430	2	N	33	164	1			221
							36	9									
03	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	523	1	2986	2	N	45	4	1			262
							50	9									
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	477	1	2552	2	N	39	178	1			123
							43	9									
*05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	445	1	2466	2	N	27	3	1			147
							30	9									

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164057 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6459 - 6970

12	806	N	800	-0-	-6	-0-	169	1	621	2	N	9					115
							10	9									
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	201	1	808	2	N	4					119
							4	9									
02	1064	N	899	-0-	-165	-0-	156	1	735	2	N	7	3	1			123
							8	9									
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	185	1	1055	2	N	-0-					123
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	223	1	1192	2	N	7					130
							8	9									
*05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	319	1	1767	2	N	10					140
							11	9									

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
JILPETCO, INC. 432469
HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159653 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11524 - 11730

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157021 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11530 - 11602

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 217031 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	59	1	2215	2	N	1					72
							1	9									

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
12	14B2 EXT		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-
05	14B2 EXT		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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO) 50876 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILLIN, T. A. 388787
VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 199289 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	#	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-
05	899	#	499	-0-	-400	-0-	499	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
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861

HUBBERD ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 135920 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	T. A.		603	-0-	603	2648	56	1	544	2	Y	3	67	1			45
							3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	T. A.		847	-0-	847	3393	78	1	765	2	Y	4	24	1			1
							4	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	T. A.		1579	-0-	1579	6084	146	1	1425	2	Y	7	42	1			2
							8	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	T. A.		634	-0-	634	2556	58	1	572	2	Y	4	63	1			1
							4	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173202 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT M-99142 WELL #: 1 RRCID -> 173218 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8354 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 181504 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6760 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARAL WELL #: 4 RRCID -> 185497 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11485 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	T. A.		981	-0-	981	3707	238	1	743	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 71 RRCID -> 261855 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, B.M. WELL #: 3 RRCID -> 145854 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7721 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					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
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
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					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
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									
05	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					87

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 149234 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8008 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIONES, J. E. "B" WELL #: 6 RRCID -> 155190 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8166 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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
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
05	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					3

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 6 RRCID -> 173546 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7200 - 7214

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148999 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8114 - 8140

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149407 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7276 - 7312

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151289 COMPL. DATE 08/21/1994 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7316 - 7354

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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
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									
*05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	41	1	582	2	N	-0-					-0-
							225	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 3 RRCID -> 062841 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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									
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	12	1	171	2	N	-0-					-0-
							65	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 12 RRCID -> 063917 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A

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									
*05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	116	1	1653	2	N	-0-					-0-
							634	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 10 RRCID -> 065056 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9290 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (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
12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	170	1	2477	2	N	-0-					-0-
							799	3									
01	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	159	1	2549	2	N	-0-					-0-
							786	3									
02	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	183	1	2867	2	N	-0-					-0-
							890	3									
03	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	203	1	3030	2	N	-0-					-0-
							953	3									
04	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	203	1	2871	2	N	-0-					-0-
							934	3									
*05	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	196	1	2808	2	N	-0-					-0-
							1078	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 23 RRCID -> 067223 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	27	1	390	2	N	-0-					1
							126	3									
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	388	2	N	-0-					1
							120	3									
02	504	N	380	-0-	-124	-0-	18	1	277	2	N	-0-					1
							85	3									
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	26	1	384	2	N	-0-					1
							121	3									
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	23	1	335	2	N	-0-					1
							110	3									
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	323	2	N	-0-					1
							124	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 21 RRCID -> 068912 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 10334 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	89	1	1315	2	N	-0-					-0-
							425	3									
01	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	76	1	1209	2	N	-0-					-0-
							373	3									
02	1512	N	1327	-0-	-185	-0-	60	1	966	2	N	-0-					-0-
							301	3									
03	1829	N	1496	-0-	-333	-0-	72	1	1081	2	N	-0-					-0-
							343	3									
04	1590	N	1408	-0-	-182	-0-	71	1	1009	2	N	-0-					-0-
							328	3									
*05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	71	1	1011	2	N	-0-					-0-
							391	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 26 RRCID -> 072384 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	131	1	1908	2	N	-0-					1
							617	3									
01	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	133	1	2112	2	N	-0-					1
							650	3									
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	116	1	1827	2	N	-0-					1
							568	3									
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	123	1	1846	2	N	-0-					1
							581	3									
04	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	120	1	1711	2	N	-0-					1
							558	3									
*05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	120	1	1719	2	N	-0-					1
							660	3									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	878	N	878	-0-		-0-	-0-	43	1	604	2	N	-0-					-0-
								231	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	4854	X	4854	-0-		-0-	-0-	232	1	3337	2	N	-0-					-0-
								1285	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1290	N	1290	-0-		-0-	-0-	63	1	888	2	N	-0-					-0-
								339	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2743	X	2743	-0-		-0-	-0-	132	1	1887	2	N	-0-					-0-
								724	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 19 RRCID -> 076841 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

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									
*05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	66	1	942	2	N	-0-					-0-
							363	3									

LA PERLA WELL #: 21 RRCID -> 078488 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A

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									
*05	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	151	1	2156	2	N	-0-					-0-
							829	3									

LA PERLA WELL #: 23 RRCID -> 078959 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 9897 PERF. N/A

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									
*05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	94	1	1361	2	N	-0-					-0-
							526	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
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							
*05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	103	1	1459	2	N	-0-			-0-
							558	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
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							
05	6882	X	6004	-0-	-878	-0-	288	1	4127	2	N	-0-			-0-
							1589	3							

LA PERLA WELL #: 26 RRCID -> 082016 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8965 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	1736	N	1506	-0-	-230	-0-	71	1	1035	2	N	-0-			-0-
							400	3							

MARTINEZ, C. WELL #: 2 RRCID -> 083875 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8675 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	63	1	591	2	N	-0-			-0-
							228	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1647	N	1647	-0-		-0-	-0-	80	1	1131	2	N	-0-					-0-
								436	3									

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 084448 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9222 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1178	N	1116	-0-		-62	-0-	54	1	768	2	N	-0-					-0-
								294	3									

LA PERLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 084896 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 9084 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3007	X	2717	-0-		-290	-0-	131	1	1868	2	N	-0-					-0-
								718	3									

LA PERLA WELL #: 30 RRCID -> 087311 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8786 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3968	X	3964	-0-		-4	-0-	190	1	2726	2	N	-0-					110
								1048	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	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									
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	N	-0-					-0-
							25	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	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									
*05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-					-0-
							33	3									

MCASKILL WELL #: 4 RRCID -> 092236 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10166 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	37	1	378	2	N	-0-					-0-
							144	3									

LA PERLA WELL #: 36 RRCID -> 093190 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	5208	X	5159	-0-	-49	-0-	248	1	3546	2	N	-0-					-0-
							1365	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1581	-0-		-0-	-0-	79	1	1136	2	Y	-0-					-0-
								366	3									
01	1767	N	1657	-0-		-110	-0-	76	1	1208	2	Y	-0-					-0-
								373	3									
02	1512	N	1450	-0-		-62	-0-	69	1	1055	2	Y	-0-					-0-
								326	3									
03	1581	N	1561	-0-		-20	-0-	75	1	1129	2	Y	-0-					-0-
								357	3									
04	1729	N	1729	-0-		-0-	-0-	88	1	1238	2	Y	-0-					-0-
								403	3									
*05	1684	N	1684	-0-		-0-	-0-	80	1	1157	2	Y	-0-					-0-
								447	3									

MCASKILL WELL #: 7 RRCID -> 098658 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11307 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	359	N	359	-0-		-0-	-0-	19	1	257	2	N	-0-					-0-
								83	3									
01	372	N	194	-0-		-178	-0-	13	1	138	2	N	-0-					-0-
								43	3									
02	312	N	312	-0-		-0-	-0-	20	1	222	2	N	-0-					-0-
								70	3									
03	593	N	593	-0-		-0-	-0-	37	1	423	2	N	-0-					-0-
								133	3									
04	319	N	319	-0-		-0-	-0-	19	1	226	2	N	-0-					-0-
								74	3									
*05	426	N	426	-0-		-0-	-0-	28	1	287	2	N	-0-					-0-
								111	3									

LA PERLA WELL #: 40 RRCID -> 102216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	489	N	489	-0-		-0-	-0-	24	1	352	2	N	-0-					-0-
								113	3									
01	533	N	533	-0-		-0-	-0-	24	1	389	2	N	-0-					-0-
								120	3									
02	458	N	458	-0-		-0-	-0-	22	1	331	2	N	-0-					-0-
								105	3									
03	496	N	496	-0-		-0-	-0-	24	1	359	2	N	-0-					-0-
								113	3									
04	637	N	637	-0-		-0-	-0-	33	1	457	2	N	-0-					-0-
								147	3									
*05	523	N	523	-0-		-0-	-0-	24	1	358	2	N	-0-					-0-
								141	3									

BRUNI RANCH WELL #: 5 RRCID -> 102747 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 8166 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	534	N	534	-0-		-0-	-0-	37	1	376	2	N	-0-					-0-
								121	3									
01	511	N	511	-0-		-0-	-0-	36	1	363	2	N	-0-					-0-
								112	3									
02	601	N	601	-0-		-0-	-0-	40	1	428	2	N	-0-					-0-
								133	3									
03	614	N	614	-0-		-0-	-0-	45	1	433	2	N	-0-					-0-
								136	3									
04	607	N	607	-0-		-0-	-0-	42	1	427	2	N	-0-					-0-
								138	3									
*05	734	N	734	-0-		-0-	-0-	53	1	492	2	N	-0-					-0-
								189	3									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	232	1	3337	2	N	-0-					-0-
							1283	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	33	1	342	2	N	-0-					-0-
							132	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	266	1	3802	2	N	-0-					-0-
							1462	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3286	X	3063	-0-	-223	-0-	146	1	2107	2	N	-0-					-0-
							810	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
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							
*05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	78	1	802	2	N	-0-			-0-
							309	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
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							
*05	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	131	1	1847	2	N	-0-			-0-
							709	3							

MCMURREY, WM. WELL #: 32 RRCID -> 105709 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	159	1	2271	2	N	-0-			-0-
							872	3							

MCMURREY, WM. WELL #: 34 RRCID -> 105805 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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
05	15128	X	12909	-0-		-2219	-0-	621 3413	1 3	8875	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
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-
05	4960	X	4790	-0-		-170	-0-	230 1268	1 3	3292	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
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
05	2201	N	1717	-0-		-484	-0-	81 456	1 3	1180	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
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-
05	1302	N	1250	-0-		-52	-0-	81 324	1 3	845	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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3100	N	3154	-0-	54	143	152	1	2169	2	N	-0-					-0-
							833	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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	70	1	1006	2	N	-0-					-0-
							386	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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	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									
05	217	N	116	-0-	-101	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
							30	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(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	465	N	430	-0-	-35	-0-	21	1	295	2	N	-0-					-0-
							114	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
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									
*05	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	314	1	4493	2	N	-0-					-0-
							1729	3									

M.L.E.I.-PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 109224 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408

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-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	29	1	78	3	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 13 RRCID -> 109782 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9274 - 9514

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									
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	30	1	280	2	N	-0-					-0-
							108	3									

MCASKILL WELL #: 14 RRCID -> 111155 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10823 - 11246

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 2 RRCID -> 111568 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037

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									
*05	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	401	1	5724	2	N	-0-					-0-
							2203	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
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									
*05	953	N	953	-0-		-0-	-0-	45	1	654	2	N	-0-					-0-
								254	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
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									
05	9052	X	7566	-0-		-1486	-0-	364	1	5202	2	N	-0-					-0-
								2000	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
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									
05	1302	N	1269	-0-		-33	-0-	61	1	873	2	N	-0-					-0-
								335	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
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									
*05	535	N	535	-0-		-0-	-0-	25	1	368	2	N	-0-					1
								142	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	1767	N	1584	-0-	-183	-0-	76	1	1089	2	N	-0-			-0-
							419	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-			-0-
							18	3							

MCMURREY, WM. WELL #: 40 RRCID -> 116138 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	4557	X	4013	-0-	-544	-0-	192	1	2759	2	N	-0-			1
							1062	3							

CANALES WELL #: 4 RRCID -> 116617 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	274	1	3930	2	N	-0-			-0-
							1513	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
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-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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
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									
05	4247	X	4075	-0-	-172	-0-	196	1	2801	2	N	-0-					-0-
							1078	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 42 RRCID -> 117876 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 8676 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 117937 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7161 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	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									
*05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	94	1	1362	2	N	-0-					-0-
							526	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	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									
05	7657	X	7275	-0-	-382	-0-	350	1	5002	2	N	-0-					-0-
							1923	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	87	1	1243	2	N	-0-					-0-
							477	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	148	1	2122	2	N	-0-					-0-
							816	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	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									
*05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	191	1	2734	2	N	-0-					1
							1051	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
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							
*05	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	494	1	4609	2	N	-0-			-0-
							1773	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
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							
05	3379	X	3186	-0-	-193	-0-	154	1	2191	2	N	-0-			-0-
							841	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
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							
05	2170	N	2017	-0-	-153	-0-	96	1	1387	2	N	-0-			-0-
							534	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCASKILL WELL #: 17 RRCID -> 119388 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 11795 PERF. 10842 - 11491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 64 RRCID -> 120037 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8706 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	271	1	3965	2	N	-0-					-0-
							1279	3									
01	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	243	1	3866	2	N	-0-					-0-
							1189	3									
02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	191	1	2961	2	N	-0-					-0-
							916	3									
03	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	195	1	2906	2	N	-0-					-0-
							914	3									
04	2700	X	2166	-0-	-534	-0-	109	1	1551	2	N	-0-					-0-
							506	3									
*05	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	221	1	3166	2	N	20					20
							1220	3	22	9							

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
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	54	1	798	2	N	-0-					-0-
							259	3									
01	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	53	1	832	2	N	-0-					-0-
							255	3									
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	47	1	735	2	N	-0-					-0-
							229	3									
03	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	52	1	774	2	N	-0-					-0-
							243	3									
04	1110	N	991	-0-	-119	-0-	48	1	709	2	N	-0-					-0-
							234	3									
05	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	50	1	714	2	N	-0-					-0-
							276	3									

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
12	12710	X	11138	-0-	-1572	-0-	549	1	8007	2	N	-0-					16
							2582	3									
01	12710	X	12009	-0-	-701	-0-	549	1	8760	2	N	-0-					16
							2700	3									
02	11480	X	11078	-0-	-402	-0-	519	1	8061	2	N	-0-					16
							2498	3									
03	12710	X	11918	-0-	-792	-0-	579	1	8625	2	N	-0-					16
							2714	3									
04	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	562	1	7935	2	N	-0-					16
							2579	3									
*05	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	575	1	8202	2	N	-0-					16
							3155	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 43 RRCID -> 120498 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4960	X	4761	-0-	-199	-0-	229	1	3273	2	N	-0-					1
							1259	3									

LA PERLA WELL #: 63 RRCID -> 120694 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8615 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	246	1	3531	2	N	-0-					-0-
							1359	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 66 RRCID -> 120799 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	6076	X	5610	-0-	-466	-0-	271	1	3858	2	N	-0-					-0-
							1481	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 61 RRCID -> 120802 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	329	1	4709	2	N	-0-					-0-
							1812	3									

LA PERLA WELL #: 69 RRCID -> 121650 COMPL. DATE 06/21/1986 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA "B" WELL #: 1 RRCID -> 121964 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154

12	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									
*05	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	280	1	3993	2	N	-0-					-0-
							1537	3									

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 122470 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 44 RRCID -> 122825 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8580 - 8924

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING "B" WELL #: 2 D RRCID -> 122902 COMPL. DATE 10/26/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	62	1	902	2	N	-0-			-0-
							348	3							

LA PERLA WELL #: 73 RRCID -> 122998 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2759	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							
05	2697	X	2519	-0-	-178	-0-	121	1	1731	2	N	-0-			-0-
							667	3							

LA PERLA "B" WELL #: 3 RRCID -> 123376 COMPL. DATE 01/31/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 19 RRCID -> 123610 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8862 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	682	N	582	-0-	-100	-0-	42	1	390	2	N	-0-			-0-
							150	3							

LA PERLA WELL #: 76 C RRCID -> 124155 COMPL. DATE 03/11/1987 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 74 RRCID -> 124671 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	183	1	2661	2	N	-0-					-0-
							858	3									
01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	169	1	2691	2	N	-0-					-0-
							828	3									
02	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	150	1	2352	2	N	-0-					-0-
							729	3									
03	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	186	1	2763	2	N	-0-					-0-
							868	3									
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	167	1	2379	2	N	-0-					-0-
							773	3									
*05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	190	1	2725	2	N	-0-					-0-
							1048	3									

LA PERLA "A" WELL #: 5 T RRCID -> 124676 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	174	1	2526	2	N	-0-					-0-
							814	3									
01	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	148	1	2349	2	N	-0-					-0-
							724	3									
02	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	124	1	1910	2	N	-0-					-0-
							594	3									
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	162	1	2420	2	N	-0-					-0-
							763	3									
04	2610	X	2427	-0-	-183	-0-	122	1	1738	2	N	-0-					-0-
							567	3									
05	2697	X	2660	-0-	-37	-0-	127	1	1827	2	N	-0-					-0-
							706	3									

LA PERLA "B" WELL #: 2 RRCID -> 125038 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8156 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6681	X	6681	-0-	-0-	-0-	329	1	4801	2	N	-0-					-0-
							1551	3									
01	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	278	1	4429	2	N	-0-					-0-
							1366	3									
02	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	266	1	4157	2	N	-0-					-0-
							1291	3									
03	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	301	1	4462	2	N	-0-					-0-
							1401	3									
04	6060	X	5823	-0-	-237	-0-	295	1	4173	2	N	-0-					-0-
							1355	3									
05	6262	X	6186	-0-	-76	-0-	297	1	4252	2	N	-0-					-0-
							1637	3									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 8 RRCID -> 125325 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7542 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	310	N	193	-0-	-117	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
							53	3									

HERBST, M.V. WELL #: 9 RRCID -> 125457 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 45 RRCID -> 126542 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8733 - 9626

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 78 RRCID -> 126688 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9100 - 9554

12	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									
*05	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	216	1	3085	2	N	-0-					-0-
							1186	3									

LA PERLA WELL #: 79 RRCID -> 127206 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
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
*05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	402	2	155	3	Y	-0-					2

LA PERLA WELL #: 80 RRCID -> 128152 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 81 RRCID -> 128414 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576

12	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									
05	1829	N	1682	-0-	-147	-0-	81	1	1156	2	N	-0-					-0-
							445	3									

LA PERLA WELL #: 84 RRCID -> 128569 COMPL. DATE 09/18/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656

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									
*05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-					-0-
							67	3									

STATE TRACT M80131 WELL #: 2 RRCID -> 129033 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997

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									
05	10664	X	9556	-0-	-1108	-0-	459	1	6570	2	N	-0-					-0-
							2527	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 82 RRCID -> 129185 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1357	N	1357	-0-		-0-	-0-	65	1	932	2	N	-0-					-0-
								360	3									

LA PERLA WELL #: 83 RRCID -> 129647 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	8308	X	6854	-0-		-1454	-0-	328	1	4712	2	N	-0-					-0-
								1814	3									

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130128 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	76	N	76	-0-		-0-	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
								18	3									

LA PERLA WELL #: 85 RRCID -> 130148 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2697	N	2695	-0-		-2	-0-	131	1	1853	2	N	-0-					-0-
								711	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DYE, J.D. WELL #: 7 RRCID -> 130240 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	147 815	1 3	2112	2	N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 11 RRCID -> 130262 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 86 RRCID -> 130329 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8219 - 8310

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 87 RRCID -> 130706 COMPL. DATE 05/07/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8738 - 8982

12	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-
05	3100	X	3048	-0-	-52	-0-	145 808	1 3	2095	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 88 RRCID -> 130741 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572

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-
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5 45	1 3	108	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 89 RRCID -> 131211 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8421 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 6 RRCID -> 131351 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7974 - 8010

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
05	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

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									
05	5456	X	5405	-0-	-51	-0-	260	1	3715	2	N	-0-					-0-
							1430	3									

LA PERLA WELL #: 91 RRCID -> 131587 COMPL. DATE 07/23/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038

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									
*05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	69	1	999	2	N	-0-					-0-
							385	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 131590 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603

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									
*05	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	553	1	8855	3	Y	69	39	1			96
							76	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA -B- WELL #: 6 RRCID -> 131665 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 92 RRCID -> 131668 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 8581

12	6851	X	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									
*05	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	354	1	5047	2	N	-0-					-0-
							1941	3									

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131780 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280

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
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	80	2	30	3	Y	-0-					3

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 131943 COMPL. DATE 09/03/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571

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
05	3007	X	2941	-0-	-66	-0-	2124	2	817	3	Y	-0-					3

LA PERLA WELL #: 94 RRCID -> 131961 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520

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									
*05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	298	2	N	-0-					-0-
							117	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 95 RRCID -> 132026 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 96 RRCID -> 132057 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8726 - 8924

12	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									
*05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	94	1	1366	2	N	-0-					-0-
							527	3									

LA PERLA WELL #: 93 RRCID -> 132235 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687

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									
05	9238	X	9218	-0-	-20	-0-	442	1	6338	2	N	-0-					-0-
							2438	3									

BRUNI RANCH WELL #: 21 RRCID -> 132249 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720

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									
*05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
							12	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 132280 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 97 RRCID -> 132295 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 8398

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									
*05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-		52	1	732	2	N	328	192	1			309
								282	3	361	9							

LA PERLA WELL #: 98 RRCID -> 132422 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926

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									
*05	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-		303	1	4318	2	N	-0-					-0-
								1660	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 46 RRCID -> 132464 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 9657

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									
05	11160	X	9139	-0-	-2021	-0-		439	1	6284	2	N	-0-					1
								2416	3									

LA PERLA WELL #: 99 RRCID -> 132469 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 100 RRCID -> 132667 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8706 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	106	1	1532	2	N	-0-					-0-
							591	3									

LA PERLA WELL #: 102 RRCID -> 132814 COMPL. DATE 11/26/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8804 - 10000

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 103 RRCID -> 132815 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 107 RRCID -> 133004 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669

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									
*05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	65	1	933	2	N	-0-					-0-
							360	3									

LA PERLA WELL #: 106 RRCID -> 133153 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556

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									
*05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	54	1	751	2	N	70					70
							288	3	77	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 105 RRCID -> 133158 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9176 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	86	1	1265	2	N	-0-					-0-
							411	3									
01	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	81	1	1287	2	N	-0-					-0-
							395	3									
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	73	1	1146	2	N	-0-					-0-
							355	3									
03	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	83	1	1217	2	N	-0-					-0-
							382	3									
04	1710	N	1688	-0-	-22	-0-	86	1	1209	2	N	-0-					-0-
							393	3									
05	1736	N	1622	-0-	-114	-0-	78	1	1115	2	N	-0-					-0-
							429	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 133362 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860

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
05	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

12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-					-0-
							51	3									
01	248	N	126	-0-	-122	-0-	6	1	93	2	N	-0-					-0-
							27	3									
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-
							53	3									
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	8	1	149	2	N	-0-					-0-
							48	3									
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	27	1	390	2	N	-0-					-0-
							130	3									
*05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	389	2	N	-0-					-0-
							150	3									

BRUNI RANCH WELL #: 22 RRCID -> 133948 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682

12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	N	-0-					-0-
							24	3									
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	1	51	2	N	-0-					-0-
							17	3									
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
							17	3									
*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	N	-0-					-0-
							45	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 122 RRCID -> 133960 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	39	1	556	2	N	-0-			-0-
							214	3							

LA PERLA WELL #: 121 RRCID -> 133961 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 123 RRCID -> 133962 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8430 - 8546

12	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							
05	5704	X	5668	-0-	-36	-0-	271	1	3896	2	N	-0-			-0-
							1501	3							

LA PERLA WELL #: 104 RRCID -> 134074 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683

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							
05	2170	N	1571	-0-	-599	-0-	76	1	1079	2	N	-0-			-0-
							416	3							

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 134181 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7420 - 7483

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-
*05	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	376	1	6014	3	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 117 RRCID -> 134525 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8292 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	531	1	7589	2	N	-0-					-0-
							2918	3									

LA PERLA WELL #: 124 RRCID -> 134564 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8510 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	197	1	2810	2	N	-0-					-0-
							1079	3									

LA PERLA WELL #: 119 RRCID -> 135917 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8630 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	13008	X	13008	-0-	-0-	-0-	624	1	8944	2	N	-0-					-0-
							3440	3									

LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 135952 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 126 RRCID -> 135954 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	8897	X	8662	-0-	-235	-0-	417	1	5955	2	N	-0-					-0-
							2290	3									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 135975 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340

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-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	59	2	23	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 135976 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138

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-
05	620	N	316	-0-	-304	-0-	228	2	88	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 127 RRCID -> 135988 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8911 - 9029

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 129 RRCID -> 135989 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8833 - 9310

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									
*05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	118	1	1689	2	N	-0-					-0-
							651	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 131 RRCID -> 136006 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 130 RRCID -> 136196 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8524 - 9336

12	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									
*05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	103	1	1463	2	N	-0-					-0-
							562	3									

LA PERLA WELL #: 116 RRCID -> 137015 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918

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									
05	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	76	1	1096	2	N	-0-					-0-
							424	3									

LA PERLA WELL #: 133 RRCID -> 137019 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 111 RRCID -> 137235 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8551 - 8664

12	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									
*05	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	137	1	1960	2	N	-0-					-0-
							754	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 132 RRCID -> 137237 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9547 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	68	1	957	2	N	-0-					-0-
							367	3									

LA PERLA WELL #: 125 RRCID -> 137238 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 120 RRCID -> 137348 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8532 - 8775

12	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									
*05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	109	1	1564	2	N	-0-					-0-
							602	3									

LA PERLA WELL #: 112 RRCID -> 137353 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 113 RRCID -> 137883 COMPL. DATE 02/19/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 10074

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									
*05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	215	1	3066	2	N	-0-					-0-
							1178	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
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							
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	25	1	368	2	N	-0-			-0-
							142	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
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							
05	899	N	746	-0-	-153	-0-	35	1	512	2	N	-0-			-0-
							199	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
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							
*05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	195	1	2792	2	N	-0-			-0-
							1076	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
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							
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
							6	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
05	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	62	1	897	2	N	-0-			-0-
							347	3							

LA PERLA WELL #: 139 RRCID -> 138503 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 142 RRCID -> 138617 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 9474

12	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							
*05	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	202	1	2881	2	N	-0-			-0-
							1109	3							

HERBST, M.V. WELL #: 12 RRCID -> 139109 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062

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							
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	33	2	N	-0-			-0-
							12	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 141 RRCID -> 139155 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	239	1	3401	2	N	-0-					-0-
							1309	3									

LA PERLA WELL #: 144 RRCID -> 139164 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	150	1	2150	2	N	-0-					-0-
							828	3									

LA PERLA WELL #: 115 RRCID -> 139236 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 148 RRCID -> 139399 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8170 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	54	1	751	2	N	-0-					-0-
							288	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 47 RRCID -> 139430 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 145 RRCID -> 139562 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	36	1	534	2	N	-0-					-0-
							206	3									

LA PERLA WELL #: 146 RRCID -> 139651 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	256	1	3673	2	N	-0-					-0-
							1413	3									

LA PERLA WELL #: 153 RRCID -> 139653 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	20	1	296	2	N	-0-					-0-
							115	3									

LA PERLA WELL #: 147 RRCID -> 139654 COMPL. DATE 08/11/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	868	N	437	-0-	-431	-0-	20	1	300	2	N	-0-					-0-
							117	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 150 RRCID -> 139655 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 151 RRCID -> 140144 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 155 RRCID -> 140151 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9402 - 9930

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 156 RRCID -> 140152 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 140205 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866

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-
*05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	1602	2	616	3	Y	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 13 RRCID -> 140578 COMPL. DATE 12/25/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534

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									
05	9393	X	7167	-0-	-2226	-0-	344	1	4928	2	N	-0-					-0-
							1895	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 154 RRCID -> 140581 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	113	1	1655	2	N	-0-					-0-
							534	3									
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	93	1	1492	2	N	-0-					-0-
							461	3									
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	86	1	1366	2	N	-0-					-0-
							426	3									
03	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	98	1	1464	2	N	-0-					-0-
							462	3									
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	103	1	1447	2	N	-0-					-0-
							469	3									
*05	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	104	1	1476	2	N	-0-					-0-
							567	3									

LA PERLA WELL #: 157 RRCID -> 140585 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 158 RRCID -> 140794 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108

12	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 160 RRCID -> 140797 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490

12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	43	1	630	2	N	-0-					-0-
							205	3									
01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	67	1	1048	2	N	-0-					-0-
							322	3									
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	60	1	937	2	N	-0-					-0-
							292	3									
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	62	1	926	2	N	-0-					-0-
							291	3									
04	1380	N	1033	-0-	-347	-0-	51	1	740	2	N	-0-					-0-
							242	3									
05	1426	N	828	-0-	-598	-0-	40	1	569	2	N	-0-					-0-
							219	3									

HERBST, M.V. WELL #: 14 RRCID -> 141051 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875

12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	59	1	861	2	N	-0-					-0-
							280	3									
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	44	1	726	2	N	-0-					-0-
							227	3									
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	73	1	1118	2	N	-0-					-0-
							345	3									
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	81	1	1205	2	N	-0-					-0-
							378	3									
04	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	60	1	840	2	N	-0-					-0-
							272	3									
*05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	71	1	1010	2	N	-0-					-0-
							391	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 161 RRCID -> 141054 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4464	X	4316	-0-	-148	-0-	208	1	2966	2	N	-0-					-0-
							1142	3									

LA PERLA WELL #: 163 RRCID -> 141343 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2728	N	2177	-0-	-551	-0-	105	1	1496	2	N	-0-					-0-
							576	3									

LA PERLA WELL #: 162 RRCID -> 141455 COMPL. DATE 05/03/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9232 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	124	X	14	-0-	-110	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
							4	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 165 RRCID -> 141463 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	92	1	1286	2	N	-0-					-0-
							492	3									

VIDAURRI, R. WELL #: 13-U RRCID -> 141657 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 164 RRCID -> 141829 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 6 RRCID -> 141878 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772

12	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									
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
							28	3									

LA PERLA WELL #: 167 RRCID -> 142453 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652

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									
*05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	66	1	942	2	N	-0-					-0-
							362	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 15 RRCID -> 142459 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	1581	N	1359	-0-	-222	-0-	65	1	934	2	N	-0-			-0-
							360	3							

LA PERLA WELL #: 166 RRCID -> 142484 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CANALES WELL #: 10 RRCID -> 142511 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346

12	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							
05	465	N	376	-0-	-89	-0-	19	1	259	2	N	-0-			-0-
							98	3							

LA PERLA WELL #: 168 RRCID -> 142536 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734

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							
*05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	N	-0-			-0-
							122	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 142538 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	137	1	2199	3	Y	70	38	1			98
							77	9									

CANALES WELL #: 11 RRCID -> 142623 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	158	1	2260	2	N	-0-					-0-
							871	3									

LA PERLA "A" WELL #: 7 RRCID -> 143009 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 169 RRCID -> 143058 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9872 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	272	1	3861	2	N	-0-					-0-
							1485	3									

LA PERLA WELL #: 170 RRCID -> 143692 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 171 RRCID -> 143722 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
*05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	34	1	342	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
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									
05	2170	N	2098	-0-	-72	-0-	103	1	1442	2	N	-0-					1
							553	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
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-
*05	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	214	1	3419	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
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									
05	651	N	631	-0-	-20	-0-	31	1	434	2	N	-0-					-0-
							166	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 13 RRCID -> 144564 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10020 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	71	1	1011	2	N	-0-					-0-
							391	3									

HERBST, M.V. WELL #: 16 RRCID -> 144565 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705

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									
*05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	45	1	616	2	N	-0-					-0-
							235	3									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 144620 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676

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-
*05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	174	2	67	3	Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 49 RRCID -> 144633 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 144716 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7963 - 8556

12	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
*05	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	4755	2	1830	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
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									
*05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	352	2	N	-0-					-0-
							137	3									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 145677 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1085	N	481	-0-	-604	-0-	348	2	133	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 145747 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7520 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	62	1	892	2	N	-0-					-0-
							342	3									

LA PERLA WELL #: 176 RRCID -> 146038 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3224	X	2929	-0-	-295	-0-	141	1	2013	2	N	-0-					-0-
							775	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
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							
*05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	N	-0-			-0-
							134	3							

HEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146451 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HERBST, M.V. WELL #: 18 C RRCID -> 146461 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 8114

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							
*05	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	78	1	1113	2	N	-0-			27
							428	3							

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 146503 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678

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
*05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	656	2	252	3	Y	-0-			4

CANALES WELL #: 14 RRCID -> 146796 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714

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							
05	496	N	342	-0-	-154	-0-	16	1	235	2	N	-0-			-0-
							91	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
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-
*05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	150	1	2784	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
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-
*05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	41	1	699	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 147241 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7324 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	117	1	2172	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRILLO, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 147335 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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
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-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 1 RRCID -> 147605 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303

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									
*05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	58	1	838	2	N	-0-					6
							321	3									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 147608 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900

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-
*05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	141	1	2607	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 147615 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 7904

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									
*05	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	347	1	6434	3	Y	20	14	1			19
							22	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
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
*05	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	324 1780	1 3	4628	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
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-
*05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	56	1	883	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 135 RRCID -> 148151 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 2 RRCID -> 148279 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8248 - 8611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 175 RRCID -> 148280 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	8742	X	8113	-0-	-629	-0-	390 2147	1 3	5576	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
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
05	3441	X	3042	-0-	-399	-0-	316	1	2696	3	Y	27					40
							30	9									

LA PERLA WELL #: 179 RRCID -> 148453 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	6634	X	6318	-0-	-316	-0-	304	1	4343	2	N	-0-					-0-
							1671	3									

MARTINEZ, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 148708 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3596	X	3507	-0-	-89	-0-	194	1	3291	3	Y	20	43	1			5
							22	9									

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148974 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7142 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	73	1	838	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
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-
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	28	2	11	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	MARTINEZ, ANTONIO ET AL				WELL #: 10	RRCID -> 150087						COMPL. DATE 06/23/1994			TOTAL DEPTH 8191		PERF. 7470 - 7752
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									
05	2666	X	2274	-0-	-392	-0-	129	1	2069	3	Y	69	38	1			98
							76	9									
	RANCHO NUEVO				WELL #: 4	RRCID -> 150177						COMPL. DATE 06/02/1994			TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8397 - 8828
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									
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
							49	3									
	HERBST, M.V.				WELL #: 22	RRCID -> 150254						COMPL. DATE 06/30/1994			TOTAL DEPTH 9210		PERF. 8093 - 8112
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	MCMURREY, WM.				WELL #: 51	RRCID -> 150312						COMPL. DATE 07/13/1994			TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9045 - 9561
12	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									
*05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	34	1	503	2	N	-0-					1
							195	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
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							
05	7223	X	6514	-0-	-709	-0-	313	1	4470	2	N	9					30
							1721	3	10	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
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									
05	1426	N	1229	-0-	-197	-0-	58	1	843	2	N	-0-					-0-
							328	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
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									
*05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	50	1	722	2	N	-0-					-0-
							276	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
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-
*05	179	X	-0-	-0-	-179	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	93	1	1344	2	N	-0-					-0-
							518	3									

RANCHO NUEVO WELL #: 5 RRCID -> 151206 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	465	N	282	-0-	-183	-0-	15	1	193	2	N	-0-					-0-
							74	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	8	1	137	2	N	-0-					-0-
							54	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	341	N	28	-0-	-313	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
							7	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
05	1519	N	1405	-0-	-114	-0-	69	1	966	2	N	-0-					-0-
							370	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
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-
05	3255	X	2494	-0-	-761	-0-	147	1	2347	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
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
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	223	2	85	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 31 RRCID -> 153866 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10096 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	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									
05	1023	N	739	-0-	-284	-0-	53	1	495	2	N	-0-					-0-
							191	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
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							
*05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	94	1	877	2	N	62					96
							337	3	68	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
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									
*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	358	2	N	-0-					19
							138	3									

HEIN TRUST WELL #: 6 RRCID -> 154234 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11216 - 11314

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L & P WELL #: 4 RRCID -> 154278 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	55	1	773	2	N	-0-					-0-
							297	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
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									
*05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	34	1	313	2	N	-0-					-0-
							121	3									

BRUNI RANCH WELL #: 32 RRCID -> 155350 COMPL. DATE 08/09/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10426 - 10492

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 72 RRCID -> 155797 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

3-D RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 156362 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945

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-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 10 RRCID -> 156577 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724

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									
*05	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	5723	2	2202	3	N	2					14
							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
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									
*05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	44	1	618	2	N	-0-					-0-
							239	3									

LA PERLA WELL #: 182 RRCID -> 157516 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	110	1	1570	2	N	-0-					-0-
							602	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 13 RRCID -> 157822 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8120 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	206	1	2951	2	N	-0-					11
							1135	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4154	X	4013	-0-		-141	-0-	279	1	2823	2	N	1					8
								910	3	1	9							
*01	4154	X	4027	-0-		-127	-0-	287	1	2859	2	N	-0-					8
								881	3									
*02	3752	X	3649	-0-		-103	-0-	245	1	2598	2	N	-0-					8
								806	3									
*03	4154	X	3969	-0-		-185	-0-	293	1	2796	2	N	-0-					8
								880	3									
*04	4000	X	4000	-0-		-0-	-0-	275	1	2811	2	N	-0-					8
								914	3									
*05	4124	X	4124	-0-		-0-	-0-	295	1	2754	2	N	14					22
								1060	3	15	9							

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 26 RRCID -> 158738 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851

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-
*05	20	N	20	-0-		-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 16 RRCID -> 158740 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572

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									
05	10168	X	10092	-0-		-76	-0-	486	1	6937	2	N	-0-					-0-
								2669	3									

3-D RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 159352 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912

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									
05	806	N	801	-0-		-5	-0-	38	1	552	2	N	-0-					-0-
								211	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
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							
*05	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	285	1	4094	2	N	-0-			-0-
							1573	3							

BRIONES, E.L. WELL #: 3 RRCID -> 160335 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8338 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

L & P WELL #: 6 RRCID -> 160625 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8272 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	120	1	1717	2	N	-0-			-0-
							660	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3-D RANCHES WELL #: 5 RRCID -> 161411 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8906 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
*05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	97	1	1392	2	N	-0-			-0-
							537	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
*05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	160	1	2297	2	N	-0-			-0-
							885	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	44	1	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							
*05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	38	1	549	2	N	-0-			-0-
							211	3							

L & P WELL #: 7 RRCID -> 162653 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 6 RRCID -> 163643 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	68	1	634	2	N	-0-					102
							243	3									

LA PERLA WELL #: 41 RRCID -> 163917 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	95	1	1372	2	N	-0-					-0-
							528	3									

BRIONES, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 164155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9717 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	3000	N	4637	-0-	1637	5155	234	1	3322	2	N	-0-					-0-
							1081	3									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5155					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 164349 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	961	X	854	-0-	-107	-0-	47	1	789	3	Y	16	43	1			5
							18	9									

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
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							
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	N	-0-			-0-
							81	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
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							
*05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	54	1	758	2	N	-0-			-0-
							290	3							

LA PERLA WELL #: 77 RRCID -> 164917 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 35 RRCID -> 165326 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	2356	N	2194	-0-	-162	-0-	105	1	1509	2	N	-0-			-0-
							580	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
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									
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	N	-0-					-0-
							34	3									

LA PERLA WELL #: 185 RRCID -> 165715 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8188 - 8355

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									
05	DLQ G-10		1000	-0-	1000	2463	48	1	687	2	Y	-0-					-0-
							265	3									

LA PERLA WELL #: 186 RRCID -> 165807 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400

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									
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	N	-0-					-0-
							62	3									

LA PERLA WELL #: 178 RRCID -> 166325 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 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
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									
05	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	78	1	1110	2	N	-0-					-0-
							427	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 167563 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7800 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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									
05	248	N	144	-0-	-104	-0-	5	1	98	2	N	-0-					-0-
							41	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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									
05	14B2 EXT		601	-0-	601	1218	29	1	414	2	N	-0-					-0-
							158	3									

LA PERLA B WELL #: 9 RRCID -> 168506 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 8860

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									
05	6944	X	6852	-0-	-92	-0-	328	1	4710	2	N	-0-					-0-
							1814	3									

VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 168960 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7596 - 7606

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-
05	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

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									
*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	33	1	308	2	N	-0-					-0-
							119	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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									
05	6634	X	5942	-0-	-692	-0-	285	1	4084	2	N	-0-					-0-
							1573	3									

LA PERLA WELL #: 191 RRCID -> 170460 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8360 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3193	X	2909	-0-	-284	-0-	141	1	1999	2	N	-0-					-0-
							769	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
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									
05	DLQ G-10		312	-0-	312	734	15	1	213	2	Y	-0-					-0-
							84	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
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									
05	3069	X	2881	-0-	-188	-0-	139	1	1980	2	Y	-0-					-0-
							762	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
*05	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	311	1	4444	2	N	-0-					-0-
							1711	3									

LA PERLA WELL #: 200 RRCID -> 172391 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7986 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	DLQ G-10		815	-0-	815	1522	39	1	560	2	Y	-0-					-0-
							216	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
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									
05	DLQ G-10		1008	-0-	1008	1974	47	1	692	2	Y	-0-					-0-
							269	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
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									
05	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	69	1	978	2	Y	-0-					-0-
							376	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-		7 29	1 3	91	2	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-		4 17	1 3	49	2	N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-		17 57	1 3	183	2	N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-		17 60	1 3	192	2	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-		2 13	1 3	34	2	N	-0-					-0-
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-		16 64	1 3	166	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 203 RRCID -> 172846 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-		89 419	1 3	1304	2	Y	-0-					-0-
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-		90 442	1 3	1439	2	Y	-0-					-0-
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-		74 360	1 3	1158	2	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1766	-0-	-32	-0-		85 402	1 3	1279	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1734	-0-	-186	-0-		88 404	1 3	1242	2	Y	-0-					-0-
*05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-		95 529	1 3	1376	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 194 RRCID -> 172955 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-		8 43	1 3	133	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	209	-0-	-70	-0-		7 50	1 3	152	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	169	-0-	-27	-0-		6 41	1 3	122	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-		7 41	1 3	123	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	167	-0-	167	167		7 41	1 3	119	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	318	-0-	318	485		15 84	1 3	219	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 205 RRCID -> 173040 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	217	N	40	-0-	-177	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
							10	3									

SPEAR, IRENE L. WELL #: 1 RRCID -> 173279 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
							33	3									

LA PERLA WELL #: 204 RRCID -> 173319 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4712	X	4639	-0-	-73	-0-	222	1	3190	2	Y	-0-					-0-
							1227	3									

KING B WELL #: 4 RRCID -> 173320 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3069	X	2791	-0-	-278	-0-	135	1	1918	2	Y	-0-					5
							738	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL B WELL #: 4 RRCID -> 173340 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10064 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3469	X	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									
*05	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	224	1	2318	2	N	-0-					-0-
							892	3									

BRUNI RANCH WELL #: 44 RRCID -> 173582 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9348 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	289	1	2697	2	N	-0-					-0-
							1038	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
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									
05	2945	X	2071	-0-	-874	-0-	136	1	1398	2	Y	-0-					-0-
							537	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
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									
*05	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	673	1	9632	2	N	-0-					-0-
							3707	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 206 RRCID -> 174056 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9400 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1178	N	904	-0-	-274	-0-	44	1	621	2	Y	-0-					-0-
							239	3									

KING-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174134 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8038 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	67	1	992	2	N	-0-					-0-
							322	3									
01	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	65	1	1026	2	N	-0-					-0-
							317	3									
02	1400	N	1274	-0-	-126	-0-	60	1	928	2	N	-0-					-0-
							286	3									
03	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	65	1	970	2	N	-0-					-0-
							304	3									
04	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	63	1	906	2	N	-0-					-0-
							296	3									
*05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	70	1	1003	2	N	-0-					-0-
							385	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 52 RRCID -> 174260 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	402	1	5865	2	N	-0-					1
							1893	3									
01	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	367	1	5855	2	N	-0-					1
							1805	3									
02	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	333	1	5194	2	N	-0-					1
							1610	3									
03	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	373	1	5571	2	N	-0-					1
							1753	3									
04	7590	X	7366	-0-	-224	-0-	372	1	5279	2	N	-0-					1
							1715	3									
05	7843	X	7635	-0-	-208	-0-	367	1	5249	2	N	-0-					1
							2019	3									

LA PERLA B2 WELL #: 12 RRCID -> 174487 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 46 RRCID -> 174532 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11172 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	210	1	2771	2	Y	-0-					-0-
							894	3									
01	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	239	1	2663	2	Y	-0-					-0-
							822	3									
02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	234	1	2525	2	Y	-0-					-0-
							782	3									
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	256	1	2848	2	Y	1	1	1			-0-
							896	3	1	9							
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	218	1	2521	2	Y	-0-					-0-
							819	3									
*05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	235	1	2439	2	Y	-0-					-0-
							939	3									

BRUNI RANCH WELL #: 48 RRCID -> 174618 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	178	1	1662	2	N	-0-					-0-
							640	3									

LA PERLA B1 WELL #: 14 RRCID -> 174736 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	144	1	2054	2	N	-0-					-0-
							790	3									

BRUNI RANCH WELL #: 41 RRCID -> 174892 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8759 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
							2	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 47 RRCID -> 175157 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11013 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	402	1	4171	2	Y	-0-					-0-
							1604	3									

LUNDELL B WELL #: 5 RRCID -> 175159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10107 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1829	N	1666	-0-	-163	-0-	108	1	1125	2	N	-0-					-0-
							433	3									

LA PERLA WELL #: 207 RRCID -> 175304 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	220	1	3176	2	Y	-0-					-0-
							1222	3									

LA PERLA B2 WELL #: 13 RRCID -> 175446 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8654 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	107	1	1542	2	N	-0-					-0-
							595	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING B WELL #: 5 RRCID -> 175455 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	65	1	939	2	Y	-0-					3
							360	3									

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 175790 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8833 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	5426	-0-	-805	-0-	268	1	3900	2	N	-0-					-0-
							1258	3									
01	5921	X	5869	-0-	-52	-0-	269	1	4280	2	N	-0-					-0-
							1320	3									
02	5348	X	5256	-0-	-92	-0-	247	1	3825	2	N	-0-					-0-
							1184	3									
03	5580	X	5093	-0-	-487	-0-	249	1	3686	2	N	-0-					-0-
							1158	3									
04	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	291	1	4124	2	N	-0-					-0-
							1342	3									
*05	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	272	1	3907	2	N	-0-					-0-
							1504	3									

LEAL, F. WELL #: 1 RRCID -> 175917 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	72	1	1059	2	Y	-0-					-0-
							344	3									
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	62	1	991	2	Y	-0-					-0-
							305	3									
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	55	1	856	2	Y	-0-					-0-
							267	3									
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	61	1	912	2	Y	-0-					-0-
							287	3									
04	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	64	1	915	2	Y	-0-					-0-
							298	3									
*05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	69	1	979	2	Y	-0-					-0-
							377	3									

CANALES WELL #: 20 RRCID -> 175918 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9998 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	79	1	1039	2	N	-0-					-0-
							336	3									
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	84	1	942	2	N	-0-					-0-
							290	3									
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	87	1	944	2	N	-0-					-0-
							293	3									
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	98	1	1095	2	N	-0-					-0-
							346	3									
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	88	1	1009	2	N	-0-					-0-
							328	3									
*05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	93	1	963	2	N	-0-					-0-
							371	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176001 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10615 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	464	1	6126	2	Y	-0-					-0-
							1976	3									
01	11563	X	9052	-0-	-2511	-0-	583	1	6474	2	Y	-0-					-0-
							1995	3									
02	10444	X	9070	-0-	-1374	-0-	599	1	6466	2	Y	-0-					-0-
							2005	3									
03	11563	X	9427	-0-	-2136	-0-	603	1	6711	2	Y	3	2	1			1
							2110	3	3	9							
04	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	488	1	5660	2	Y	-0-					1
							1840	3									
*05	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	514	1	5322	2	Y	-0-					1
							2046	3									

BRUNI RANCH WELL #: 53 RRCID -> 176033 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	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									
*05	3100	N	4338	-0-	1238	9767	283	1	2928	2	Y	-0-					-0-
							1127	3									

BMT-MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 176120 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9860 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	92	1	1346	2	Y	-0-					-0-
							520	3									

BRUNI RANCH WELL #: 54 RRCID -> 176253 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	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									
*05	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	378	1	3926	2	Y	-0-					-0-
							1510	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT-FNB WELL #: 1 RRCID -> 176267 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9412 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1066	N	1066	-0-		-0-	-0-	52	1	733	2	Y	-0-					-0-
								281	3									

BRUNI RANCH WELL #: 55 RRCID -> 176272 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11190 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56	N	56	-0-		-0-	-0-	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									
*05	51	N	51	-0-		-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
								14	3									

BMT-MARTIN B WELL #: 2 RRCID -> 176327 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9010 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	297	N	297	-0-		-0-	-0-	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									
*05	339	N	339	-0-		-0-	-0-	16	1	232	2	Y	-0-					-0-
								91	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 13 RRCID -> 176524 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 7725 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3410	X	3259	-0-		-151	-0-	187	1	2995	3	Y	70	38	1			99
								77	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 51 RRCID -> 176681 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10671 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 208 RRCID -> 176817 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8053 - 9186

12	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									
*05	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	175	1	2516	2	N	-0-					-0-
							968	3									

BMT-MARTIN A WELL #: 7 RRCID -> 176843 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568

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									
*05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					-0-
							71	3									

LUNDELL B WELL #: 6 RRCID -> 176844 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10215 - 10985

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									
*05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	80	1	824	2	N	-0-					-0-
							316	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 56 RRCID -> 176978 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10526 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	692	1	7167	2	Y	-0-					-0-
							2758	3									

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 177046 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	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									
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	324	2	Y	-0-					-0-
							123	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	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									
05	992	N	880	-0-	-112	-0-	43	1	607	2	Y	-0-					-0-
							230	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	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									
*05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	42	1	594	2	N	-0-					-0-
							228	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 57 RRCID -> 177268 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10682 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
*05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	53	1	543	2	Y	-0-			-0-
							208	3							

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 5 RRCID -> 177400 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9456 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4867	X	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							
*05	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	330	1	3074	2	N	-0-			-0-
							1182	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	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							
*05	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	273	1	2545	2	N	-0-			-0-
							978	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
05	2573	X	2160	-0-	-413	-0-	155	1	1448	2	Y	-0-			-0-
							557	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEAL, F. WELL #: 2 RRCID -> 177452 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8842 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	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									
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	Y	-0-					-0-
							65	3									

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
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									
05	DLQ G-10		1829	-0-	1829	3442	119	1	1235	2	Y	-0-					-0-
							475	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
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									
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
							9	3									

BMT-MARTIN A WELL #: 8 RRCID -> 177875 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9834 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	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									
05	496	N	320	-0-	-176	-0-	14	1	221	2	Y	-0-					-0-
							85	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 65 RRCID -> 177878 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11426 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

HEIN TRUST C WELL #: 2 RRCID -> 177977 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9915 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	186	N	4	-0-	-182	-0-	3	2	1	3	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
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									
*05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	106	1	1104	2	N	-0-					-0-
							424	3									

BRUNI RANCH WELL #: 64 RRCID -> 178150 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1457	N	1313	-0-	-144	-0-	85	1	887	2	Y	-0-					-0-
							341	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. - FNB WELL #: 2 RRCID -> 178210 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9604 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	T. A.		161	-0-	161	307	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
							46	3									

HEIN TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178274 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11262 - 11355

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 6 RRCID -> 178430 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320

12	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									
05	403	N	184	-0-	-219	-0-	13	1	124	2	N	-0-					-0-
							47	3									

HEIN TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 178479 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468

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									
*05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	37	1	345	2	N	-0-					-0-
							133	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 17 RRCID -> 178526 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	9331	X	8947	-0-	-384	-0-	430	1	6149	2	N	-0-					-0-
							2368	3									

BRUNI RANCH WELL #: 73 RRCID -> 178686 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	209	2	N	-0-					-0-
							81	3									

LA PERLA WELL #: 209 RRCID -> 178735 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	DLQ G-10		932	-0-	932	1836	43	1	641	2	Y	-0-					-0-
							248	3									

LA PERLA B1 WELL #: 15 RRCID -> 179099 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8544 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	70	1	1009	2	N	-0-					-0-
							389	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SPEARS, IRENE L. WELL #: 2 RRCID -> 179105 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8730 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	57	1	805	2	N	-0-					-0-
							309	3									

MCASKILL WELL #: 22 RRCID -> 179304 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	76171	X	76171	-0-	-0-	-0-	76171	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
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									
05	8432	X	7465	-0-	-967	-0-	358	1	5131	2	N	-0-					1
							1976	3									

BRUNI RANCH WELL #: 60 RRCID -> 179711 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10540 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3100	N	3164	-0-	64	64	227	1	2121	2	Y	-0-					-0-
							816	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 66 RRCID -> 179830 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEAL, F. WELL #: 4 RRCID -> 179958 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9488 - 9630

12	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									
05	1333	N	1062	-0-	-271	-0-	51	1	729	2	Y	-0-					-0-
							282	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 54 RRCID -> 180129 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8960 - 10280

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									
05	3999	X	3894	-0-	-105	-0-	187	1	2677	2	N	-0-					1
							1030	3									

BRUNI RANCH WELL #: 67 RRCID -> 180187 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602

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-
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
							2	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 74 RRCID -> 180206 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	279	N	215	-0-	-64	-0-	14	1	145	2	Y	-0-					-0-
							56	3									

ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 180266 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 9710

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 10 RRCID -> 180275 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10040 - 11512

12	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									
*05	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	164	1	1531	2	N	-0-					-0-
							588	3									

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 7 RRCID -> 180276 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846

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									
05	3286	X	3209	-0-	-77	-0-	231	1	2151	2	N	-0-					-0-
							827	3									

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 180280 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 9440

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							
*05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	174	1	1622	2	N	15					37
							624	3	17	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 215 RRCID -> 180282 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8160 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	131	1	1896	2	N	-0-			-0-
							732	3							

LA PERLA WELL #: 216 RRCID -> 180285 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	3472	X	3342	-0-	-130	-0-	160	1	2297	2	N	-0-			-0-
							885	3							

BMT FNB WELL #: 4 RRCID -> 180490 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9472 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
							4	3							

LA PERLA WELL #: 213 RRCID -> 180507 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8492 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
05	713	N	618	-0-	-95	-0-	30	1	425	2	Y	-0-			-0-
							163	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 83 RRCID -> 180510 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11420 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

BMT MARTIN A WELL #: 10 RRCID -> 180541 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664

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									
05	1054	N	900	-0-	-154	-0-	46	1	619	2	N	-0-					-0-
							235	3									

BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 180542 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370

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									
*05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	63	1	656	2	Y	-0-					-0-
							252	3									

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 180582 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 10860

12 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 13 RRCID -> 180702 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9398 - 9562

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									
*05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	103	1	1444	2	Y	-0-					-0-
							553	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
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							
*05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	165	1	2354	2	N	-0-			-0-
							905	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
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							
05	DLQ G-10		874	-0-	874	1727	56	1	590	2	Y	-0-			-0-
							228	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
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							
05	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	103	1	1485	2	N	-0-			-0-
							569	3							

BMT-MARTIN B WELL #: 15 RRCID -> 181317 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9578 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	Y	-0-			-0-
							62	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
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									
*05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	69	1	644	2	Y	-0-					-0-
							248	3									

BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 181467 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	175	1	1627	2	Y	-0-					-0-
							626	3									

BRUNI RANCH WELL #: 86 RRCID -> 181600 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181816 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	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									
05	2883	N	2853	-0-	-30	-0-	137	1	1962	2	N	-0-					-0-
							754	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
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							
*05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	46	1	427	2	N	-0-			-0-
							165	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
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							
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	4	1	33	2	Y	-0-			-0-
							11	3							

DYE, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 182108 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 91 RRCID -> 182126 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11360 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	111	1	1027	2	Y	-0-			-0-
							395	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
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									
*05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	46	1	663	2	Y	-0-					-0-
							256	3									

CANALES WELL #: 22 RRCID -> 182718 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	225	1	2334	2	N	-0-					-0-
							898	3									

PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 182720 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8361 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	531	1	1453	3	N	36					46
							40	9									

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 182796 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9350 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
F. LEAL WELL #: 5 RRCID -> 182804 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8832 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	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									
*05	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	222	1	3192	2	Y	-0-					-0-
							1227	3									

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
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									
05	7130	X	6939	-0-	-191	-0-	334	1	4770	2	N	-0-					1
							1835	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
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									
*05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	157	1	1623	2	N	-0-					-0-
							625	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
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									
05	2015	N	1992	-0-	-23	-0-	94	1	1370	2	N	-0-					-0-
							528	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 217 RRCID -> 183409 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8039 - 8609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2914	X	2810	-0-	-104	-0-	134	1	1932	2	N	-0-					-0-
							744	3									

HEIN TRUST B WELL #: 10 RRCID -> 183437 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	4432	X	2975	-0-	-1457	-0-	213	1	1994	2	N	-0-					-0-
							768	3									

BRUNI RANCH WELL #: 85 RRCID -> 183439 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10466 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

BMT MARTIN A WELL #: 16 RRCID -> 183442 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
							2	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 80 RRCID -> 183445 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10498 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	157	1	1470	2	Y	-0-					-0-
							565	3									

BRUNI RANCH WELL #: 77 RRCID -> 183461 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10034 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	775	N	673	-0-	-102	-0-	48	1	451	2	Y	-0-					-0-
							174	3									

LA PERLA WELL #: 220 RRCID -> 183468 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9631 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	370	1	5300	2	N	-0-					-0-
							2041	3									

HEIN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 183469 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10758 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2728	N	2488	-0-	-240	-0-	179	1	1667	2	N	-0-					-0-
							642	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 219 RRCID -> 183471 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2356	N	2301	-0-	-55	-0-	111	1	1581	2	N	-0-					-0-
							609	3									

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
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									
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
							10	3									

LA PERLA B2 WELL #: 17 RRCID -> 183546 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 218 RRCID -> 183600 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2449	N	2217	-0-	-232	-0-	107	1	1524	2	N	-0-					-0-
							586	3									

BRUNI RANCH WELL #: 93 RRCID -> 183838 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	14B2 EXT		578	-0-	578	1737	42	1	387	2	N	-0-					-0-
							149	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 61 RRCID -> 183841 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10810 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1299	N	1299	-0-		-0-	-0-	93	1	871	2	Y	-0-					-0-
								335	3									

BRUNI RANCH WELL #: 70 RRCID -> 184036 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11388 PERF.10898 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1519	N	1429	-0-		-90	-0-	102	1	958	2	Y	-0-					-0-
								369	3									

BRUNI RANCH WELL #: 62 RRCID -> 184355 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10512 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1665	N	1665	-0-		-0-	-0-	120	1	1116	2	Y	-0-					-0-
								429	3									

BMT MARTIN C WELL #: 1 RRCID -> 184443 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9090 - 96226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	T. A.		531	-0-		531	801	24	1	364	2	Y	-0-					-0-
								143	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 185188 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44	N	44	-0-		-0-	-0-	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									
*05	154	N	154	-0-		-0-	-0-	11	1	104	2	N	-0-					-0-
								39	3									

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
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									
05	279	N	58	-0-		-221	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
								13	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
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									
*05	740	N	740	-0-		-0-	-0-	53	1	496	2	N	-0-					-0-
								191	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
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									
05	DLQ G-10		954	-0-		954	1882	62	1	644	2	Y	-0-					-0-
								248	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 63 RRCID -> 185696 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	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									
*05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	130	1	1218	2	Y	-0-					-0-
							469	3									

HEIN TRUST WELL #: 12 RRCID -> 186067 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	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									
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	N	-0-					-0-
							42	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 56 RRCID -> 186612 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	70	1	1008	2	N	-0-					1
							386	3									

BRUNI RANCH WELL #: 82 RRCID -> 186728 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					-0-
							34	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT MARTIN A WELL #: 18 RRCID -> 186733 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	273	2	N	-0-			-0-
							108	3							

LA PERLA WELL #: 225 RRCID -> 186782 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DYE, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 186791 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859

12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	106	1	1545	2	N	-0-			-0-
							499	3							
01	2356	N	2337	-0-	-19	-0-	105	1	1704	2	N	-0-			-0-
							528	3							
02	2100	N	2061	-0-	-39	-0-	96	1	1500	2	N	-0-			-0-
							465	3							
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	105	1	1571	2	N	-0-			-0-
							493	3							
04	2250	N	2101	-0-	-149	-0-	104	1	1506	2	N	-0-			-0-
							491	3							
05	2294	N	2154	-0-	-140	-0-	104	1	1482	2	N	-0-			-0-
							568	3							

LA PERLA WELL #: 223 RRCID -> 186792 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573

12	4185	X	3884	-0-	-301	-0-	192	1	2792	2	N	-0-			-0-
							900	3							
01	4092	X	3928	-0-	-164	-0-	180	1	2866	2	N	-0-			-0-
							882	3							
02	3612	X	3502	-0-	-110	-0-	164	1	2548	2	N	-0-			-0-
							790	3							
03	3999	X	3747	-0-	-252	-0-	182	1	2712	2	N	-0-			-0-
							853	3							
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	184	1	2601	2	N	-0-			-0-
							845	3							
*05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	180	1	2575	2	N	-0-			-0-
							991	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 43 RRCID -> 186879 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11944 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	638	N	638	-0-		-0-	-0-	45	1	449	2	Y	-0-					-0-
								144	3									
01	682	N	447	-0-		-235	-0-	32	1	317	2	Y	-0-					-0-
								98	3									
02	560	N	458	-0-		-102	-0-	31	1	326	2	Y	-0-					-0-
								101	3									
03	651	N	447	-0-		-204	-0-	33	1	315	2	Y	-0-					-0-
								99	3									
04	534	N	534	-0-		-0-	-0-	36	1	376	2	Y	-0-					-0-
								122	3									
*05	548	N	548	-0-		-0-	-0-	40	1	367	2	Y	-0-					-0-
								141	3									

BRUNI RANCH WELL #: 92 RRCID -> 187268 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	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									
*05	1880	N	1880	-0-		-0-	-0-	123	1	1270	2	Y	-0-					-0-
								487	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
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									
*05	219	N	219	-0-		-0-	-0-	16	1	147	2	Y	-0-					-0-
								56	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
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									
05	9021	X	8825	-0-		-196	-0-	423	1	6067	2	N	-0-					-0-
								2335	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEIN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 187488 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	170	2	N	-0-			-0-
							66	3							

HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 188006 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	126	1	1169	2	N	-0-			-0-
							450	3							

LA PERLA WELL #: 222 RRCID -> 188046 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANALES WELL #: 23 RRCID -> 188139 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10141 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	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							
*05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	135	1	1410	2	N	-0-			-0-
							543	3							

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 188530 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 78 RRCID -> 188857 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11039 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMURREY, W.M. WELL #: 57 RRCID -> 188858 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9142 - 9384

12	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									
05	2356	N	2272	-0-	-84	-0-	109	1	1561	2	N	-0-					1
							602	3									

LA PERLA WELL #: 228 RRCID -> 189240 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 9124

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									
05	2077	N	2051	-0-	-26	-0-	99	1	1409	2	N	-0-					-0-
							543	3									

BRUNI RANCH WELL #: 88 RRCID -> 189396 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10628 - 10710

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									
05	2449	N	2157	-0-	-292	-0-	155	1	1445	2	Y	-0-					-0-
							557	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 87 RRCID -> 189402 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	582	N	582	-0-		-0-	-0-	42	1	390	2	Y	-0-					-0-
								150	3									

LA PERLA WELL #: 230 RRCID -> 189671 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3472	X	3319	-0-		-153	-0-	158	1	2282	2	N	-0-					-0-
								879	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1395	N	1337	-0-		-58	-0-	63	1	920	2	N	-0-					-0-
								354	3									

CANALES WELL #: 24 RRCID -> 190022 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8888 - 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
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									
*05	6852	X	6852	-0-		-0-	-0-	328	1	4710	2	N	-0-					-0-
								1814	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 231 RRCID -> 190024 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8141 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	64	1	923	2	N	-0-					-0-
							354	3									

LA PERLA WELL #: 234 RRCID -> 190616 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	265	1	3793	2	Y	-0-					-0-
							1458	3									

LA PERLA WELL #: 233 RRCID -> 190648 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8042 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	5704	X	5544	-0-	-160	-0-	266	1	3812	2	N	-0-					-0-
							1466	3									

DYE, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 191696 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7936 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2449	N	2369	-0-	-80	-0-	113	1	1630	2	N	-0-					-0-
							626	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 191861 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11514 PERF.10104 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	70	1	655	2	N	-0-					-0-
							252	3									

LA PERLA WELL #: 236 RRCID -> 192348 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9111 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	371	1	5315	2	N	-0-					-0-
							2046	3									

LA PERLA WELL #: 237 RRCID -> 192362 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8686 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	96	1	1379	2	Y	-0-					-0-
							533	3									

LA PERLA WELL #: 235 RRCID -> 192419 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8648 - 9464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	119	1	1698	2	Y	-0-					-0-
							652	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SPEAR, IRENE L. WELL #: 4 RRCID -> 192471 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 229 RRCID -> 192937 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900

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									
*05	2311	X	853	-0-	-1458	-0-	41	1	585	2	N	-0-					-0-
							227	3									

LA PERLA WELL #: 238 RRCID -> 193924 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013

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									
05	3596	X	1842	-0-	-1754	-0-	89	1	1267	2	N	-0-					-0-
							486	3									

LA PERLA WELL #: 242 RRCID -> 194551 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378

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									
05	2139	N	1750	-0-	-389	-0-	83	1	1204	2	N	-0-					-0-
							463	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 241 RRCID -> 195177 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	-0-					-0-
							72	3									

HEIN TRUST WELL #: 18 RRCID -> 195270 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11190 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	77	1	712	2	N	-0-					-0-
							273	3									

BRUNI RANCH WELL #: 101 RRCID -> 195783 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11587 PERF.10530 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	151	1	1408	2	Y	-0-					-0-
							542	3									

MARTINEZ, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 196843 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	117	1	1866	3	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA B2 WELL #: 21 RRCID -> 196859 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8963 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2232	N	2131	-0-		-101	-0-	103	1	1464	2	N	-0-					-0-
								564	3									

BMT-FNB WELL #: 6 RRCID -> 197582 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	124	N	119	-0-		-5	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
								32	3									

BRUNI RANCH WELL #: 102 RRCID -> 198908 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11168 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4517	X	4517	-0-		-0-	-0-	295	1	3049	2	Y	-0-					-0-
								1173	3									

LA PERLA B1 WELL #: 19 RRCID -> 198929 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7958 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	695	N	695	-0-		-0-	-0-	34	1	478	2	N	-0-					-0-
								183	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM WELL #: 59 RRCID -> 198931 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9608 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	51	1	726	2	N	-0-					1
							280	3									

LA PERLA WELL #: 243 RRCID -> 199588 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8532 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	129	1	1836	2	N	-0-					-0-
							706	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 62 RRCID -> 199624 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9843 - 9936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	55	1	781	2	N	-0-					1
							301	3									

BRUNI RANCH WELL #: 103 RRCID -> 199944 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11244 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	285	1	2957	2	Y	-0-					-0-
							1138	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PUIG KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202145 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8189 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 244 RRCID -> 203566 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9357 - 9881

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									
*05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	97	1	1392	2	N	-0-					-0-
							537	3									

LA PERLA WELL #: 247 RRCID -> 203604 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9023 - 9635

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									
*05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	87	1	1237	2	N	-0-					-0-
							476	3									

LA PERLA WELL #: 246 RRCID -> 204204 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8856 - 9005

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									
05	2232	N	1915	-0-	-317	-0-	93	1	1317	2	N	-0-					-0-
							505	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 249 RRCID -> 204405 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
							38	3									

LA PERLA WELL #: 248 RRCID -> 204592 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9088 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3565	X	2978	-0-	-587	-0-	144	1	2047	2	Y	-0-					-0-
							787	3									

MARTINEZ, MERCURIO G.U. WELL #: 5 RRCID -> 207004 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7115 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	146	1	1667	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
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
*05	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	164	1	2794	3	N	-0-	18	1			-0-

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208275 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	310	N	161	-0-	-149	-0-	6	1	110	2	N	-0-					-0-
							45	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	40	1	415	2	N	-0-					-0-
							160	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	N	-0-					-0-
							22	3									

CANALES WELL #: 25 RRCID -> 210413 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9090 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4650	X	4527	-0-	-123	-0-	217	1	3111	2	N	-0-					-0-
							1199	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3027	N	2850	-0-	-177	-0-	137	1	1959	2	N	-0-					-0-
							754	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
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-
05	3131	X	3115	-0-	-16	-0-	2250	2	865	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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									
05	DLQ G-10		2050	-0-	2050	3979	134	1	1384	2	Y	-0-					-0-
							532	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
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									
*05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	92	1	952	2	N	-0-					-0-
							366	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
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									
05	6975	X	4733	-0-	-2242	-0-	309	1	3195	2	N	-0-					27
							1229	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 106 RRCID -> 222792 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10708 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	305	1	3159	2	Y	-0-					1
							1216	3									

MCASKILL TR7 WELL #: 32 RRCID -> 222817 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 12001 PERF.11032 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	DLQ G-10		6281	-0-	6281	13280	409	1	4241	2	Y	-0-					-0-
							1631	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
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
*05	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	5200	2	2000	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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 33 RRCID -> 225603 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	554	2	213	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
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
05	8401	X	4720	-0-	-3681	-0-	3409	2	1311	3	N	-0-					3

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 227883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 11246

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									
05	403	N	241	-0-	-162	-0-	15	1	162	2	Y	-0-					-0-
							64	3									

LA PERLA A1 WELL #: 10 RRCID -> 231225 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9133 - 9314

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									
05	341	N	298	-0-	-43	-0-	15	1	205	2	N	-0-					-0-
							78	3									

VIDAURRI MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 233170 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7550 - 8303

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-
05	2976	X	2945	-0-	-31	-0-	173	1	2772	3	N	-0-					-0-

MCASKILL TR4 WELL #: 37 RRCID -> 235797 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11858 PERF.10694 - 10776

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									
05	DLQ G-10		4427	-0-	4427	9535	288	1	2989	2	Y	-0-					-0-
							1150	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
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									
*05	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	316	1	2944	2	N	-0-					-0-
							1133	3									

MCASKILL TR8 WELL #: 38 RRCID -> 243736 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10702 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	DLQ G-10		266	-0-	266	524	18	1	179	2	Y	-0-					-0-
							69	3									

VIDAURRI, R. WELL #: 35 RRCID -> 248142 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 8082 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	4433	2	1706	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
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
05	8494	X	8026	-0-	-468	-0-	5796	2	2230	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
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
*05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	406	2	157	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
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-
05	3100	X	2064	-0-	-1036	-0-	1490	2	574	3	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 249633 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8764 - 8785

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									
05	155	N	66	-0-	-89	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
							16	3									

LA PERLA WELL #: 256 RRCID -> 252835 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9076 - 9102

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									
05	3751	X	3539	-0-	-212	-0-	170	1	2433	2	N	-0-					-0-
							936	3									

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256233 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 261 RRCID -> 259590 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396

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									
*05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	43	1	623	2	N	-0-					-0-
							240	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
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
*05	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	2545	2	978	3	N	-0-					9

VIDAURRI, R. WELL #: 40 RRCID -> 261679 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	126	2	48	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 37 RRCID -> 263277 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 258 RRCID -> 266975 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9912 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4278	X	4226	-0-	-52	-0-	203	1	2906	2	N	-0-					-0-
							1117	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L & P WELL #: 5 RRCID -> 155907 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 219528 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9640 - 11324

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-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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

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-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1B RRCID -> 176326 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8670 - 9710

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-
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 2B RRCID -> 179048 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9214

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-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	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

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 1 RRCID -> 069973 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	21	1	353	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 3 RRCID -> 077960 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9723 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 7 RRCID -> 134065 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	209	1	3516	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 139223 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10356 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3813	X	2882	-0-	-931	-0-	161	1	2721	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
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-
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 141296 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9299 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	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

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-
*05	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	129	1	2180	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468

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-
*05	3100	N	2865	-0-	-235	21	160	1	2705	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 142849 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9792 - 10443

12	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

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 144313 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 10709

12	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

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	68	1	1143	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250

12	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-
*05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	484	2	Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596

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									
*05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	120	1	663	2	Y	-0-					15

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780

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-
*05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	198	1	3340	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240

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-
*05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	68	1	1144	2	Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8798

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN, A.O. WELL #: 4 RRCID -> 153183 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	293	1	4932	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 157620 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8596 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	80	1	481	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
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									
*05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	136	1	746	2	Y	-0-					17

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 159135 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8445 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	147	1	877	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
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									
*05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	323	1	1777	2	Y	-0-					40

PENA, H. L. WELL #: 5 RRCID -> 159602 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7692 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	22	1	120	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
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
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 162123 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5988 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	393	1	2354	2	N	1					16
							1	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 162826 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7132 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	168	1	926	2	Y	1					19
							1	9									

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 171852 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 13 RRCID -> 174846 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10908 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	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-
*05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	99	1	1663	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
12	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
12	14B2 EXT		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-
*05	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	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
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-
*05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	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 #: 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
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-
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	129	1	2183	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 17 RRCID -> 181323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9444 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	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-
*05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	56	1	948	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	23	1	388	2	Y	-0-					-0-

HEIN, A. O. WELL #: 5 RRCID -> 189389 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	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
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-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH) 50925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MCCANN, CATALINA L. WELL #: 1 RRCID -> 156673 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 5150 - 5250

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (WILCOX 6800) 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KING, AL DR. WELL #: 1 RRCID -> 142924 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5951 - 5958

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									
*05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	99	1	1410	2	N	-0-					-0-
							543	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 12 RRCID -> 152987 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5883 - 5901

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-
05	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	75	1	1198	3	Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256235 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380

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-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	48	2	18	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450) 50932 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 164238 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7657 - 7677

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208706 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 7694

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA RANCH (9800) 50932 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168076 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9704 - 9692

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 170888 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9632 - 9638

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA REFORMA 50953 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" WELL #: 9 RRCID -> 165030 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7067 - 7200

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (C-5650) 50953 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A., ET AL -B- WELL #: 2 RRCID -> 042627 COMPL. DATE 10/00/1967 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 5577 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 C RRCID -> 048819 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA WELL #: D 11 RRCID -> 241573 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5438 - 5445

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (D) 50953 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 130639 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5080 - 5170

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (E) 50953 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9D RRCID -> 205944 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5412 - 5420

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (F) 50953 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 C RRCID -> 269341 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 5758 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	21793	#	13435	-0-	-8358	-0-	1621	1	11598	2	N	196	299	1			45
							216	9									

LA REFORMA (F-4-G SEG.2) 50953 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 5 RRCID -> 132673 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 10453 PERF. 5717 - 5725

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
05	465	N	1299	-0-	834	B	-4772	217	1	1081	3	N	1				21
								1	9								

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9 F RRCID -> 137937 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5894 - 5908

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262					N	-0-				-0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 146701 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 5984 - 6022

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

LA REFORMA (G-4) 50953 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 187591 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6574 - 6583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 262200 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (L) 50953 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ZAMORA WELL #: 2 RRCID -> 223397 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7522 - 7546

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
05	186	#	157	-0-	-29	-0-	148	4	9	9	N	8					140

LA REFORMA (LOPEZ) 50953 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C. V. -A- WELL #: 2 RRCID -> 119109 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 5126 - 5146

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (N) 50953 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. 'B' WELL #: 8 RRCID -> 270607 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 7237 - 7249

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (O) 50953 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F.B., ESTATE -B- WELL #: 13 D RRCID -> 131964 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	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									
*05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	53	1	684	2	N	53	73	1			12
							58	9									

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 11 F RRCID -> 138526 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

LA REFORMA (P, RES. 3) 50953 533 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 172374 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6930 - 7012

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (Q) 50953 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 2 RRCID -> 242853 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 8494

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
*05	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	286	1	2061	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

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-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B., -F- WELL #: 1 RRCID -> 042007 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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									
*05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	38	1	485	2	N	4	8	1			1
							4	9									

GUERRA, A., JR. ET AL -A- WELL #: 7 J RRCID -> 049797 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F.B. GUERRA ESTATE "B" WELL #: 11 D RRCID -> 172252 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7510 - 7545

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (S) 50953 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 T RRCID -> 242216 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7442 - 7476

12	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (T,RES. 3) 50953 618 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 176278 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7730 - 7796

12	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
05	1426	N	1193	-0-	-233	-0-	1182	2	11	9	N	10					189

LA REFORMA (T, RES.4) 50953 619 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F.B. EST -B- WELL #: 13 F RRCID -> 132618 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8030 - 8054

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA 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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (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

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		-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-5737				N	-0-					-0-

LA REFORMA (5670) //CONT.// 50953 737 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
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
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	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

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	51	X	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LA REFORMA (6430) 50953 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CASAS WELL #: 1 RRCID -> 218268 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6450 - 6466

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. W) 50955 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA BROS. WELL #: 15 RRCID -> 242002 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8438 - 8690

12	4247	#	4201	-0-	-46	-0-	651	1	3430	3	Y	109	183	1			55
							120	9									
01	4526	#	3467	-0-	-1059	-0-	649	1	2796	3	Y	20					75
							22	9									
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	#	3549	-0-	-531	-0-	540	1	2964	3	Y	41					116
							45	9									
05	4216	#	3733	-0-	-483	-0-	581	1	3068	3	Y	76					192
							84	9									

LA REFORMA, N. (VXBG. X) 50955 447 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 181645 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8568 - 8590

12	973	X	973	-0-	-0-	-0-	24	1	942	3	N	6					90
							7	9									
01	930	X	601	-0-	-329	-0-	16	1	581	3	N	4					94
							4	9									
02	885	X	885	-0-	-0-	-0-	24	1	860	3	N	1					95
							1	9									
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
05	992	X	865	-0-	-127	-0-	18	1	826	3	N	19					114
							21	9									

LA REFORMA, N. (VXBG. X) //CONT.// 50955 447 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198041 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	696	1	3672	3	Y	-0-					-0-

GUERRA BROS. WELL #: 13 RRCID -> 201785 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 9403

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. X-1) 50955 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA BROS. WELL #: 14 RRCID -> 208099 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8946 - 9050

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-
*05	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	186	1	979	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

LA REFORMA DEEP 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" WELL #: 12 RRCID -> 168484 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 8082 - 8092

12	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									
*05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	2	N	-0-	3	1			-0-

GUERRA, A. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180193 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8031 - 8043

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA "C" WELL #: 1 RRCID -> 191689 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8204 - 10906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	10659	X	10659	-0-		-0-	-0-	606	1	10038	2	Y	14					70
								15	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4728	X	4728	-0-		-0-	-0-	259	1	4437	2	N	29					206
								32	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5084	X	4929	-0-		-155	-0-	272	1	4626	2	Y	28					86
								31	9									

GUERRA "D" WELL #: 1 RRCID -> 203597 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9396 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3627	X	3603	-0-		-24	-0-	772	1	2788	2	Y	39	95	1			45
								43	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA "C" WELL #: 3 RRCID -> 208857 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9556 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	650	1	5481	2	N	82					195
							90	9									

GUERRA "D" WELL #: 4 RRCID -> 208883 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9124 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	169	1	2177	2	Y	39	95	1			44
							43	9									

GUERRA, A. -D- WELL #: 3 RRCID -> 209825 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8560 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	498	1	3089	2	N	87	190	1			73
							96	9									

GUERRA "D" WELL #: 2 RRCID -> 215212 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9922 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	225	1	1669	2	N	35					138
							39	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
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									
*05	413	N	413	-0-		-0-	-0-	22	1	376	2	N	14					103
								15	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
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									
*05	2087	N	2087	-0-		-0-	-0-	112	1	1918	2	N	52					94
								57	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
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									
*05	3470	X	3470	-0-		-0-	-0-	570	1	2770	2	N	118					240
								130	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
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									
*05	2477	X	2477	-0-		-0-	-0-	133	1	2276	2	N	62					196
								68	9									

LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4) 50963 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 166505 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8198 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX "B") 50965 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 147848 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4798 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151717 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4874 - 4987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA-CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 130243 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7352 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	98 7	1 9	1168	2	N	6					7
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
05	1271	X	299	-0-	-972	-0-	24	1	275	2	N	-0-					7

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132353 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7337 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 132627 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7440 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	354	1	4108	2	N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER) //CONT.// 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, J.V. WELL #: 2 RRCID -> 153179 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6871 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	285	1	3303	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 3 RRCID -> 153181 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6882 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 1 RRCID -> 153187 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7116 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	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-
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 4 RRCID -> 153501 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6932 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	75	1	867	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 154449 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6946 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	318	1	3691	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 7 RRCID -> 157633 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7051 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	X	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
05	403	X	355	-0-	-48	-0-	28	1	327	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX 6900) 50965 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 1 RRCID -> 137286 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6942 - 6969

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 1 RRCID -> 138778 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7446 - 7566

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX 7100) 50965 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 133792 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7160 - 7189

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138592 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7234 - 7248

12	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
05	2604 X	2385	-0-	-219	-0-	189	1	2196	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RICA (6866 WILCOX) 50965 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174049 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6866 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 175230 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6702 - 6746

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (7000) 50965 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ DE PENA WELL #: 1 RRCID -> 142980 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6980 - 7212

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-
05	837	#	632	-0-	-205	-0-	50	1	582	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
KIRSCH, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 216288 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 13026 - 13094

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
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-	34	1			21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4123	X	3892	-0-	-231	-0-	210	1	3681	2	N	1					115
							1	9									

KERR ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 247130 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	6572	X	2703	-0-	-3869	-0-	390	1	2147	2	N	151	185	1			199
							166	9									

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
PETRU, V. A. WELL #: 2 RRCID -> 201233 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14550 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					68

PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 204773 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 6 RRCID -> 208796 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14608 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 9 RRCID -> 251684 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 14928 PERF.14864 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
SORRELLS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248355 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10908 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	195 32	1 9	2996	2	N	29					162

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
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									
*05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	135	1	338	2	Y	-0-					96

O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 074850 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10472 - 10480

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143190 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10938 - 10992

12	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									
05	217	X	116	-0-	-101	-0-	28	1	69	2	N	17					325
							19	9									

CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 150290 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10568 - 10576

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-
05	341	N	162	-0-	-179	-0-	46	1	116	2	N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173711 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10192 - 10210

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
05	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
12	1271	X	827	-0-	-444	-0-	324	1	473	2	N	27					96
							30	9									
01	1023	X	872	-0-	-151	-0-	244	1	617	2	N	10	69	1			37
							11	9									
02	1540	X	1230	-0-	-310	-0-	377	1	833	2	N	18					55
							20	9									
03	1705	X	408	-0-	-1297	-0-	202	1	193	2	N	12					67
							13	9									
04	1650	X	313	-0-	-1337	-0-	153	1	160	2	N	-0-					67
05	1364	X	644	-0-	-720	-0-	180	1	451	2	N	12					79
							13	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. WELL #: 2UL RRCID -> 059866 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 11502 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX, B F WELL #: 4 RRCID -> 238711 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11158

12	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	523	1	8752	3	N	62					169
							68	9									
01	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	473	1	6301	3	N	5					174
							6	9									
02	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	531	1	9085	3	N	47					221
							52	9									
03	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	555	1	9309	3	N	27	188	1			60
							30	9									
04	9390	X	9223	-0-	-167	-0-	544	1	8644	3	N	32					92
							35	9									
05	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					N	NO RPT					92

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 245275 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10868 - 11250

12	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	613	1	7312	3	N	56					179
							62	9									
01	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	632	1	6028	3	N	56	181	1			54
							62	9									
02	6397	X	6397	-0-	-0-	-0-	481	1	5858	3	N	53					107
							58	9									
03	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	530	1	6630	3	N	59					166
							65	9									
04	8760	X	6649	-0-	-2111	-0-	392	1	6229	3	N	25	170	1			21
							28	9									
05	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					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
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									
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					79

COX, B. F. WELL #: 6 RRCID -> 248306 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10942 - 11299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

COX, B. F. WELL #: 9 RRCID -> 248693 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11306 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

COX, B. F. WELL #: 7 RRCID -> 248694 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10896 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	15252	X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					N	NO RPT					127

COX, B. F. WELL #: 11 RRCID -> 251486 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11080 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	20274	X	NO RPT	-0-	-20274	-0-					N	NO RPT					89

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	16430	X	NO RPT	-0-	-16430	-0-					N	NO RPT					54

COX, B. F. WELL #: 5R RRCID -> 251669 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11188 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	39153	X	NO RPT	-0-	-39153	-0-					N	NO RPT					188

COX, B. F. WELL #: 8 RRCID -> 252834 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11602 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					N	NO RPT					94

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
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									
05	27497	X	NO RPT	-0-	-27497	-0-					N	NO RPT					171

COX, B. F. WELL #: 15 RRCID -> 255406 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11252 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT					139

LA SAL VIEJA (1 7688-7827) 51011 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GAS UNIT A ZONE 1 WELL #: 3 RRCID -> 217893 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7751 - 7761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	16	1	41	2	N	-0-					32

LA SAL VIEJA (5) 51011 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARVEY GEIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183377 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8131 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (6 8774-9165) 51011 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
GEIS, H. WELL #: 2 RRCID -> 171974 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9000 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					94

LA SAL VIEJA (8 9680-9935) 51011 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GAS UNIT/C/ZONE 7 WELL #: 3 RRCID -> 142566 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9400 - 9408

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO) 51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108199 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9774 - 9800

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153575 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, B. F. WELL #: 5ST RRCID -> 255059 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11223 PERF. 19468 - 19488

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
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

LA SAL VIEJA (7300) 51011 959 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
7300' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156892 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 7283 - 7287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (FRIO L) 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	8355	-0-	-325	-0-	375 83	1 9	7897	2	N	75					250
01	8649	X	8069	-0-	-580	-0-	375 50	1 9	7644	2	N	45	187	1			108
02	7840	X	7251	-0-	-589	-0-	375 57	1 9	6819	2	N	52					160
03	8680	X	7914	-0-	-766	-0-	375 147	1 9	7392	2	N	134	192	1			102
04	8400	X	7476	-0-	-924	-0-	375 84	1 9	7017	2	N	76					178
05	8370	X	7571	-0-	-799	-0-	375 111	1 9	7085	2	N	101	157	1			122

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
PETRU, V. A. WELL #: 1 RRCID -> 250364 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13106 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 3ST RRCID -> 270812 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13580 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	688 293	1 9	3014	3	Y	266	246	1			260
01	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	736 294	1 9	2975	3	Y	267	232	1			295
02	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	466 257	1 9	2668	3	Y	234	239	1			290
03	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	527 283	1 9	3272	3	Y	257	247	1			300
04	3300	X	3123	-0-	-177	-0-	331 245	1 9	2547	3	Y	223	249	1			274
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					274

LA SARA (NO. 6-A) 51046 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 15RR RRCID -> 243879 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2336 - 2599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA SARA (NO. 14) 51046 232 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 9A RRCID -> 145734 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4195 - 4200

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA SARA (NO. 41 SAND) 51046 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 12 RRCID -> 253667 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9617 - 9683

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
05	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

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 45 RRCID -> 280965 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

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-
05	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
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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, E. (8430) 51047 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 19 RRCID -> 253452 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10467 PERF. 10397 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-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-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, N. (NO. 40-A) 51048 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 7 RRCID -> 263282 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6584 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA SARA, N. (7400) 51048 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 30D RRCID -> 262172 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6708 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, NE (7200) 51049 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 3RR RRCID -> 212234 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2740 - 2747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA WELL #: 1RR RRCID -> 212817 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2644 - 2835

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-
05	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

12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA 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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA VIDA (FRIO) 51103 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTH GULF ENTERPRISES, INC. 802617
LA VIDA WELL #: 1 RRCID -> 274878 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1061 - 1064

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	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-
05	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

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-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (HOCKLEY) 51124 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LICHTENBERGER FEE WELL #: 12 RRCID -> 189937 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (1400) 51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE - ROOS WELL #: 2 RRCID -> 143539 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (1600) 51124 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 4 RRCID -> 146853 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1660 - 1668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (2360) 51124 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

L.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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (2600) 51124 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 12A RRCID -> 164102 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2608 - 2612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (2800) 51124 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 148189 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 2827 PERF. 2800 - 2802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACY (A 7100) 51180 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CRAIN & GRIFFITH -C- WELL #: 5 RRCID -> 011259 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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										
05	2976	X	2595	-0-	-381	-0-	212	1	2335	2	Y	44						83
							48	9										

JOHNSTON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 011263 COMPL. DATE 01/03/1956 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174

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										
*05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	139	1	1534	2	Y	21						37
							23	9										

LAHINCH (WILCOX 14,300) 51330 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HAMILTON-ENCINOS WELL #: 1 RRCID -> 191901 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 16736 PERF. 14149 - 14618

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-
05	13919	X	11566	-0-	-2353	-0-	930	1	10636	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHA WELL #: J 5 RRCID -> 274771 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6496 - 6532

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									
05	3379	X	3218	-0-	-161	-0-	356	1	2847	2	Y	14	2	1			47
							15	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDA (MARKS) 51784 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RHODES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226323 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 12390 - 12450

12	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									
05	3317	X	2867	-0-	-450	-0-	247	1	2601	2	N	17					179
							19	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
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
05	54312	X	50748	-0-	-3564	-0-	88 243	1 9	50417	2	N	221	178	1			222

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVOST WELL #: 1 RRCID -> 059554 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

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-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, N.H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 059844 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					17

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 060110 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572

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-
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, SENESIO WELL #: 1 RRCID -> 060112 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

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-
05	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 060344 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	602					N	NO RPT			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
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-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

RUIZ, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061264 COMPL. DATE 11/14/1974 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B M T WELL #: 2 RRCID -> 061814 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	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-
05	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCK, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 061897 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARK, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 061924 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 6824 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM C WELL #: 4 RRCID -> 063360 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 063381 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A

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
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					7

HEREFORD WELL #: 2 RRCID -> 063913 COMPL. DATE 09/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCK, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 063918 COMPL. DATE 09/06/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

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
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					17

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 064000 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A

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									
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					36

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 3 RRCID -> 064302 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 065203 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

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
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					16

ZACHRY, H. B. WELL #: 5 RRCID -> 065463 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

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-
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM B WELL #: 9 RRCID -> 066365 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A

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
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					8

CAL-MEX WELL #: 2 U RRCID -> 066404 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

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									
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					32

HACHAR, D. D. WELL #: 8 U RRCID -> 066575 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684

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									
05	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					68

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ZACHARY, H.B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066598 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

HUBBERD , WILLIAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 066694 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A

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
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					102

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 066955 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6472 - 6759

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-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY WELL #: 1 RRCID -> 067069 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 6 RRCID -> 068319 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A

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-
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 069130 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A

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-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 13 RRCID -> 069137 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7705 - 7740

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 8 RRCID -> 069688 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAERING - MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 071902 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					52

ZACHRY, H. B. -C- WELL #: 2 RRCID -> 072249 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					15

MARTINEZ, D. WELL #: 4 RRCID -> 072567 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 9 RRCID -> 072951 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHWARZ WELL #: 1 RRCID -> 073863 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	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
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					31

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074076 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 074781 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 6862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKIN-MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074961 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES A. WELL #: 10 RRCID -> 075728 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A

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-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078953 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535

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
05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					82

ACEVEDO-HAERING WELL #: 1 RRCID -> 079315 COMPL. DATE 10/29/1978 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440

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
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					6

LLANOS, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 080532 COMPL. DATE 01/22/1979 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6796 - 7380

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									
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					21

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ZACHRY, H.B. -D WELL #: 1 RRCID -> 082019 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					102

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082694 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	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-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK WELL #: 2 RRCID -> 082819 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6532 - 6674

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 092268 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					48

HUBBARD, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 093206 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

CLARK, N. H. WELL #: 6 RRCID -> 095235 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	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-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ZACHRY WELL #: 13 RRCID -> 098151 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY WELL #: 20 RRCID -> 113804 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 21 RRCID -> 116623 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644

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-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118508 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166

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
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					58

CLARK, N. H. WELL #: 8 RRCID -> 119444 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7170 - 7184

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-
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 120996 COMPL. DATE 03/08/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467

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
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					48

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 20 RRCID -> 139411 COMPL. DATE 09/04/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6103 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					78

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 16 RRCID -> 154166 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 5 RRCID -> 157784 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6713 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	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
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					14

HACHAR, D. D. WELL #: 25 RRCID -> 158391 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6284 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

RANCHO BLANCO WELL #: 4 RRCID -> 159455 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 162560 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189724 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					1

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 190001 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

D. MARTINEZ WELL #: 14 RRCID -> 219359 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7459 - 7597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					61

HACHAR, D. D. WELL #: 42 RRCID -> 241646 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6308 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 243339 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6311 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075829 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8164 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD, WILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 060575 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7946 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	285	1	697	2	N	-0-					78
							268	3									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060576 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 7910

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-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 062964 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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-
*05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	40	1	746	3	N	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 063691 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	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-
05	1333	N	1242	-0-	-91	-0-	64	1	1178	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 065462 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

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-
05	3503	X	3389	-0-	-114	-0-	174	1	3215	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 10 RRCID -> 065882 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7928 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	7564	X	7427	-0-	-137	-0-	379	1	7026	3	Y	20	14	1			13
							22	9									

MARTINEZ, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 067198 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

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-
*05	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	3409	2	1312	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ,J.E. WELL #: 1 RRCID -> 069290 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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									
05	4061	X	3893	-0-	-168	-0-	165	1	3706	3	Y	20					62
							22	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 069975 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

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-
*05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	32	1	583	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 070524 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCCANN, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 071293 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2418	N	2323	-0-	-95	-0-	1678	2	645	3	N	-0-					4

HEIN - HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071616 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

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
05	2387	N	2350	-0-	-37	-0-	2350	3			N	-0-					27

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071961 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A

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
*05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1143	2	439	3	N	1					5
							1	9									

MCMAHAN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 072949 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

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
*05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	55	1	443	3	Y	-0-					13

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 074290 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149

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									
*05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	267	1	4094	3	Y	2					13
							2	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 074664 COMPL. DATE 12/07/1977 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

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-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074960 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	130	1	2919	3	Y	12					65
							13	9									

ALEXANDER, M.M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 075015 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

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
05	2976	X	2510	-0-	-466	-0-	370	1	2112	3	N	25					62
							28	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 075414 COMPL. DATE 01/28/1978 TOTAL DEPTH 8511 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075416 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

12	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-
*05	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	230	1	1974	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077563 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7090 - 7157

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									
05	5332	X	4752	-0-	-580	-0-	380	1	4360	3	Y	11					76
							12	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAYMOND, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 077962 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	60	1	295	3	N	-0-					4

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 078042 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1705	N	1651	-0-	-54	-0-	101	1	1549	3	Y	1					3
							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
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									
*05	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	566	1	5649	3	Y	27	75	1			10
							30	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 081205 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	DLQ G-10		7131	-0-	7131	14865	436	1	6691	3	Y	4					22
							4	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
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									
*05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	540	1	2633	3	N	-0-					11

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 090246 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 093013 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	128 2	1 9	1836	3	Y	-0-					9
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	118 2	1 9	1871	3	Y	2					11
02	1764	N	1742	-0-	-22	-0-	103	1	1639	3	Y	-0-					11
03	1953	N	1906	-0-	-47	-0-	113 2	1 9	1791	3	Y	2					13
04	1920	N	1824	-0-	-96	-0-	114 1	1 9	1709	3	Y	1	7	1			7
05	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	116 1	1 9	1780	3	Y	1					8

RAMIREZ, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 097093 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2449	X	2398	-0-	-51	-0-	102	1	2296	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 107084 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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 6	1 9	2070	3	Y	5					12
04	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	136 2	1 9	2049	3	Y	2	7	1			7
05	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	130 1	1 9	2001	3	Y	1					8

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108091 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7560 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 108837 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	163	1	3013	3	Y	21	14	1			17
							23	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 3 RRCID -> 111573 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8453 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	119	1	1764	3	Y	7	7	1			6
							8	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 113168 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9140 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 114435 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8834 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	49	2	19	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116805 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8483 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 120031 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896

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									
05	651	N	609	-0-	-42	-0-	38	1	571	3	Y	-0-					-0-

MORENO, I. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124487 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320

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
05	1271	N	880	-0-	-391	-0-	44	1	822	3	Y	13					65
							14	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 125560 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9336 - 9364

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
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	Y	-0-					2

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 13 RRCID -> 134542 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7938 - 8078

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-
*05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	60	1	1117	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 138312 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906

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-
*05	482	X	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154454 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7012 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	94	1	2121	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 154814 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	682	N	448	-0-	-234	-0-	19	1	429	3	Y	-0-					-0-

HUBBERD "C" WELL #: 1 RRCID -> 189299 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8038 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	372	N	321	-0-	-51	-0-	74	1	178	2	N	-0-	1	6			19
							69	3									

HUBBERD "B" WELL #: 2 RRCID -> 189874 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8514 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	744	N	703	-0-	-41	-0-	161	1	391	2	N	-0-	5	6			18
							151	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
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									
*05	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	365	1	5834	3	N	69	38	1			98
							76	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 1 RRCID -> 060111 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

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
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					2

HEREFORD, LASKER M. WELL #: 1 RRCID -> 060131 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

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
05	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					4

HEREFORD, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 060226 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 2 RRCID -> 060382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6782 - 7338

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
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					3

HEREFORD -T- WELL #: 3 RRCID -> 062054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6324 - 6794

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
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					4

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 9 A RRCID -> 062907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6735 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					1

HEREFORD, L.M. WELL #: 5 RRCID -> 063065 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7122 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					1

HEREFORD -T- WELL #: 11 RRCID -> 063311 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6886 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					1

HEREFORD, L.M. WELL #: 8 RRCID -> 063867 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					20

HEREFORD, L.M. WELL #: 9 RRCID -> 063919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7145 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					1

HEREFORD, L. M. WELL #: 12 RRCID -> 064864 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					4

HEREFORD -T- WELL #: 13 RRCID -> 065828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					2

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HEREFORD, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 066466 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					2

HEREFORD, L. M. WELL #: 11 RRCID -> 069483 COMPL. DATE 11/25/1976 TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, R. V. WELL #: 6 RRCID -> 073703 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	764					N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 112184 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6649 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					1

HEREFORD, L. M. WELL #: 50 RRCID -> 169499 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6829 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					1

HEREFORD -T- WELL #: 49 RRCID -> 171066 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7430 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					4

HEREFORD, L. M. WELL #: 51 RRCID -> 171851 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7073 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					2

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. WELL #: 52 RRCID -> 191663 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LEYENDECKER, M. M. SWD WELL #: 1 RRCID -> 210213 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 3750 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 8 L RRCID -> 066574 COMPL. DATE 04/02/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 066954 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 10 RRCID -> 067563 COMPL. DATE 07/31/1976 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

HACHAR, D. D. WELL #: 12 RRCID -> 068345 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	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-
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR - AKIN WELL #: 2 RRCID -> 074952 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR WELL #: 14 RRCID -> 084909 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 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
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-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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									
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					60

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
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-
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 191514 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
05	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 20 RRCID -> 258766 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (5680) 52025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 35 RRCID -> 181972 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6707 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (7900) 52025 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 089434 COMPL. DATE 08/07/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7879 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (8080) 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM -D- WELL #: 7 RRCID -> 066465 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 9837 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	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
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					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
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
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 222215 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 222564 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (8080) //CONT.// 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 239178 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO, N. (WILCOX) 52030 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
HAIZLIP WELL #: 1 RRCID -> 078188 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 4410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAIZLIP WELL #: 6 RRCID -> 097623 COMPL. DATE 03/20/1981 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3036 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO, 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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 45QC RRCID -> 242237 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1202 - 1440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RUIZ, J. M. WELL #: 7QC RRCID -> 242916 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1188 - 1542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					30

MCKENDRICK WELL #: 4QC RRCID -> 247787 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 44QC RRCID -> 250082 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 1521 PERF. 954 - 956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 49QC RRCID -> 250185 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 1543 PERF. 1394 - 1402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 50QC RRCID -> 254751 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 880 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 59QC RRCID -> 256690 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1552 - 1558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 60QC RRCID -> 258650 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1473 - 1634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 46QC RRCID -> 261140 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1133 - 1197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKIN, J. M. WELL #: 1QC RRCID -> 261143 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1040 - 1115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 58QC RRCID -> 261403 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1367 - 1374

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	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
05	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					40

BMT WELL #: 20QC RRCID -> 263808 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 1606 PERF. 1199 - 1433

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 155389 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 1628 - 1653

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	111	1	629	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	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
*05	188	X	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					16

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
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
*05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	132	1	3338	2	Y	-0-					57
							209	3									

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
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-
05	775	N	76	-0-	-699	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
							4	3									

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 225681 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11572 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	203	1	5138	2	Y	-0-					114
							322	3									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
SHOVLIN VEHLE WELL #: 3 RRCID -> 230931 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11574 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	909	X	909	-0-	-0-	-0-	33	1	824	2	Y	-0-					34
							52	3									

SHOVLIN-VEHLE WELL #: 2 RRCID -> 233106 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11876 - 12084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	8091	X	7823	-0-	-268	-0-	281	1	7097	2	Y	-0-					-0-
							445	3									

SHOVLIN VEHLE WELL #: 5 RRCID -> 234013 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11648 - 12344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4402	X	3733	-0-	-669	-0-	134	1	3387	2	Y	-0-					23
							212	3									

DILWORTH WELL #: 1 RRCID -> 234026 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11754 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	9579	X	9326	-0-	-253	-0-	335	1	8461	2	Y	-0-					-0-
							530	3									

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
SHOVLIN VEHLE WELL #: 6 RRCID -> 241021 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11722 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	5177	X	5043	-0-	-134	-0-	181	1	4575	2	Y	-0-					77
							287	3									

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 3 RRCID -> 245805 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682

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-
05	3317	X	3006	-0-	-311	-0-	108	1	2727	2	Y	-0-					-0-
							171	3									

SHOVLIN VEHLE WELL #: 8 RRCID -> 247036 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396

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-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.) 52144 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
BISHOP CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140251 COMPL. DATE 07/04/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8852 - 8880

12	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
05	H15 VIOL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 270623 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10732 - 10744

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

LAS LOMAS (WILCOX 7800) 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
LAS AVISPAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 161299 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6946 - 7718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 2 RRCID -> 163555 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7341 - 7385

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

LAS AVISPAS RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 164054 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6940 - 7446

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 4 RRCID -> 172479 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7855 - 7918

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 170895 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 7048

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226466 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 7572 - 7597

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CASSIN, EDWARD WELL #: 7 RRCID -> 228091 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 7482 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	DLQ G-10		111	-0-	111	292	28	1	83	2	Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229340 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 8072

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 12 RRCID -> 252833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8495 - 8596

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
05	DLQ G-10		1132	-0-	1132	2089	286	1	846	2	Y	-0-					-0-

RAKER RESOURCES LLC 689172
RMT 38 WELL #: 1 RRCID -> 164415 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7850 - 7872

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-
05	713	X	49	-0-	-664	-0-	49	2			N	-0-					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GONZALEZ-GIL A GU WELL #: 1 RRCID -> 161389 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7330 - 7674

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
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					35

GONZALEZ-GIL B GU WELL #: 1 RRCID -> 161554 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7484 - 7645

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
05	4464	X	4226	-0-	-238	-0-	4226	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	59	1	359	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 188853 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10722 - 10778

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 144941 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10904 - 11082

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-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	2144					N	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 197795 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 30 RRCID -> 211195 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10944 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					76

SLATOR RANCH WELL #: 29 RRCID -> 211547 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10418 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 31 RRCID -> 217112 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10576 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					Y	NO RPT					1

SLATOR RANCH WELL #: 32 RRCID -> 219639 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10808 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 221400 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					2

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 36 RRCID -> 222851 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 223001 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 34 RRCID -> 223016 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10703 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 223025 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10784 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT					2

SLATOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 223555 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10072 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					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
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-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 226809 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10656 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B) 52169 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 098968 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10451 - 10568

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLATOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 112939 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10635 - 10738

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C) 52169 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 6 RRCID -> 106054 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10702 - 10806

12	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-
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT			-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 113685 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10774 - 10791

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D) 52169 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 112153 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10602 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 116402 COMPL. DATE 04/29/1985 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10670 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 26 RRCID -> 117506 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10423 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3658	#	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E) 52169 784 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 100680 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10831 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1) 52169 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 3 RRCID -> 102724 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10682 PERF.10057 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 19 RRCID -> 115845 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10229 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1) //CONT.// 52169 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 144608 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10311 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX) 52169 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 13 RRCID -> 112097 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10783 PERF. 5849 - 6015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 113086 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 5873 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 219460 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 11577 PERF. 5836 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS 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
12	2759	X	2675	-0-	-84	-0-	186 6	1 9	2483	2	Y	5					35
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	231 11	1 9	2973	2	Y	10					45
02	2492	X	2005	-0-	-487	-0-	151 6	1 9	1848	2	Y	5	16	1			34
03	2666	X	2518	-0-	-148	-0-	194 7	1 9	2317	2	Y	6					40
04	3120	X	2749	-0-	-371	-0-	203 7	1 9	2539	2	Y	6	26	1			20
05	3224	X	2803	-0-	-421	-0-	208	1	2595	2	Y	-0-					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
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	300	2	Y	1					22
							1	9									
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	25	1	325	2	Y	-0-					22
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	297	2	Y	1	3	1			20
							1	9									
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	28	1	330	2	Y	1					21
							1	9									
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	26	1	327	2	Y	-0-	3	1			18
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	19	1	232	2	Y	-0-					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

12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	548	1	1351	2	N	-0-					138
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	601	1	1635	2	N	1					139
							1	9									
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
*05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	474	1	1812	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

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
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 187829 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 9510

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 104718 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 4240 - 4260

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS, W. (8400) 52176 580 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
MARSHALL, S.G. WELL #: 7 RRCID -> 117239 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8780 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1071	N	1071	-0-	-0- B	-0-	45	1	1026	2	Y	-0-					4

LAS PINTAS (HIRSCH SD.) 52197 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LAS PINTAS PRODUCTION, INC. 487616
SAUCEDO WELL #: 1 RRCID -> 043703 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LAS PINTAS (WILCOX 7100) 52197 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WILLIAMS & WILLIAMSON WELL #: 1B RRCID -> 051642 COMPL. DATE 12/07/1971 TOTAL DEPTH 7881 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

LAS PINTAS, EAST (LOBO) 52198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 142959 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7742 - 7792

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

LAS TIENDAS (OLMOS) 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 1 RRCID -> 064505 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

12	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-
*05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 2 RRCID -> 070523 COMPL. DATE 01/10/1977 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1305	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
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-
*05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 3 RRCID -> 071761 COMPL. DATE 04/27/1977 TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 5 RRCID -> 072722 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 6 RRCID -> 140916 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 142880 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 178980 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3454 - 3463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889

BOOTH, W. V. WELL #: 8 RRCID -> 183465 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6642 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1426	N	1087	-0-	-339	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 9 RRCID -> 196921 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	682	N	492	-0-	-190	-0-	492	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 10 RRCID -> 199649 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6685 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 11 RRCID -> 209103 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6776 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 12 RRCID -> 215056 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6554 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 13 RRCID -> 219295 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 14 RRCID -> 223894 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6540 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	496	N	181	-0-	-315	-0-	181	2			Y	-0-					190

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 15 RRCID -> 230618 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6644 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	992	N	532	-0-	-460	-0-	532	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 16 RRCID -> 241637 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6415 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 3 RRCID -> 053464 COMPL. DATE 07/10/1972 TOTAL DEPTH 6470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876 WELL #: 4 RRCID -> 054010 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 054011 COMPL. DATE 11/01/1972 TOTAL DEPTH 6536 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP HICKLIN CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 055126 COMPL. DATE 11/28/1972 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. J. WELL #: B 3 RRCID -> 055151 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1 RRCID -> 055425 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX WELL #: 6 RRCID -> 055629 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 1 RRCID -> 055648 COMPL. DATE 07/23/1972 TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 1 RRCID -> 055649 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 2 RRCID -> 055650 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 4 RRCID -> 055654 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 4 RRCID -> 055655 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 5 RRCID -> 055835 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 6 RRCID -> 055836 COMPL. DATE 04/29/1973 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7259 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 6 RRCID -> 056269 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 7 RRCID -> 056270 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 8 RRCID -> 056271 COMPL. DATE 07/11/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO 2292 WELL #: 7 RRCID -> 057646 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 6666 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

COX, B.H. & G.A. WELL #: 1 RRCID -> 058518 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN, V.D. WELL #: 1 B RRCID -> 058519 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COX, B.H. & G.A. WELL #: 2297 RRCID -> 058942 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 10 RRCID -> 058991 COMPL. DATE 06/07/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX WELL #: 501 RRCID -> 059372 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6631 - 6735

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 159 RRCID -> 059761 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAUNDERS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 061597 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 061719 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6776 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 1 RRCID -> 064353 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-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
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1297 RRCID -> 064647 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 3 RRCID -> 064676 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A

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-
05	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1875 RRCID -> 064793 COMPL. DATE 10/21/1975 TOTAL DEPTH 6588 PERF. N/A

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 065111 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 239 RRCID -> 065427 COMPL. DATE 01/31/1976 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 5 RRCID -> 066171 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

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-
05	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 158 RRCID -> 066415 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 066452 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 7040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ, MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 066631 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 6922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 8 RRCID -> 067278 COMPL. DATE 07/12/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 4 RRCID -> 067430 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 9 RRCID -> 067651 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, V. D. -A- WELL #: 191 RRCID -> 068214 COMPL. DATE 11/06/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 10 RRCID -> 068512 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	X	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-
05	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 11 RRCID -> 068715 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 15 RRCID -> 069546 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

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-
05	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 16 RRCID -> 069633 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

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-
05	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 17 RRCID -> 069906 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A

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-
05	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 4 WELL #: 1 RRCID -> 070054 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

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-
05	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 18 RRCID -> 070055 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 19 RRCID -> 070056 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

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-
05	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 14 RRCID -> 070179 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 3A RRCID -> 070319 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	689					N	NO RPT					-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 070574 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070594 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 20 RRCID -> 070741 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4	X	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 22 RRCID -> 070764 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4I RRCID -> 071428 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 071546 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, IMELDA O. WELL #: 1 RRCID -> 071610 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 23 RRCID -> 071849 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 6966 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			-0-

COX, G. A. WELL #: 1234 RRCID -> 072197 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN 4 WELL #: P 2 RRCID -> 072468 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 24 A RRCID -> 073276 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 21 RRCID -> 073699 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 25 RRCID -> 073787 COMPL. DATE 10/27/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 27 RRCID -> 073789 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 29 RRCID -> 073892 COMPL. DATE 11/18/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 073926 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP OWEN -3- WELL #: 2 RRCID -> 074784 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 28 RRCID -> 075135 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 13 RRCID -> 075201 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 076472 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 34 RRCID -> 076518 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

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-
05	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 079261 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 6724 - 6844

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 080033 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6761 - 6930

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 2 RRCID -> 080109 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6701 - 6854

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 082020 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6794 - 6980

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MANGUM BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 082557 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 082861 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6972 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY, CONNEVEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 083046 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6592 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 083208 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 1 RRCID -> 083810 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6184 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. WELL #: 2 RRCID -> 084401 COMPL. DATE 08/19/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6917 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS 108 WELL #: 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
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "47" WELL #: 1 RRCID -> 085824 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "42" WELL #: 1 RRCID -> 085825 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 088063 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 089116 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIRKS BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 089669 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6554 - 6613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ WELL #: 5 RRCID -> 092269 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DIRKS BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 092283 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6345 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 093758 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6489 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARREDA WELL #: 2 RRCID -> 094620 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6408 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 30 RRCID -> 098328 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7063 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 31 RRCID -> 098329 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7118 - 7119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA A WELL #: 1 RRCID -> 100471 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6395 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX "B" WELL #: 1 RRCID -> 100742 COMPL. DATE 05/16/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6587 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 2 RRCID -> 102374 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6590 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 4 RRCID -> 102627 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 5 RRCID -> 102628 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6543 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA WELL #: 5 RRCID -> 104678 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6471 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MEADOR STATE WELL #: 6 RRCID -> 107856 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6519 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA WELL #: 6 RRCID -> 107860 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6402 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W.V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 109013 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6405 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN, B.T. WELL #: 1 RRCID -> 120233 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6220 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 142664 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6349 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL, ED WELL #: 6 RRCID -> 150374 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6069 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PALAFOX WELL #: 10 RRCID -> 152917 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6178 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 242 RRCID -> 174968 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6592 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 2040 RRCID -> 174969 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 3040 RRCID -> 174971 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4040 RRCID -> 174972 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6616 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 6040 RRCID -> 175019 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6574 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4042 RRCID -> 175021 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3039 RRCID -> 175030 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5040 RRCID -> 175035 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6514 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3042 RRCID -> 175098 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 4039 RRCID -> 178622 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 1 RRCID -> 180268 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 6 RRCID -> 181251 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6583 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 10 RRCID -> 181614 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6532 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 T RRCID -> 182707 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6600 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA 34 WELL #: 8 RRCID -> 182963 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 47 WELL #: 5B RRCID -> 182964 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6776 - 6784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ, M. A. WELL #: 8 RRCID -> 183432 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6521 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 8040 RRCID -> 183607 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6576 - 6721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A" WELL #: 3 RRCID -> 184109 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 5 RRCID -> 184979 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6602 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 4 RRCID -> 185249 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6569 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. 2292 ET AL WELL #: 11 RRCID -> 185834 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 9040 RRCID -> 186979 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1040 RRCID -> 187202 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6550 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1140 RRCID -> 188276 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES WELL #: 35 RRCID -> 189380 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLER 2292 WELL #: 2 RRCID -> 194258 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1340 RRCID -> 194672 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

H.I. PALAFOX WELL #: 1240 RRCID -> 195561 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5106 RRCID -> 198285 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 42 RRCID -> 199808 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B" WELL #: 4 RRCID -> 202704 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1439 RRCID -> 204412 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6500 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1440 RRCID -> 204413 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6596 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1540 RRCID -> 204414 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

H.I. PALAFOX WELL #: 1041 RRCID -> 204473 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1339 RRCID -> 204767 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5042 RRCID -> 205350 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H. I. PALAFOX WELL #: 1539 RRCID -> 206807 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 11 RRCID -> 207025 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 24 RRCID -> 207027 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 25 RRCID -> 207932 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 21 RRCID -> 207935 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6732 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

MEADOR STATE WELL #: 10 RRCID -> 208617 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6534 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 12 RRCID -> 208754 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6684 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 48 RRCID -> 209131 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6814 - 6855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 22 RRCID -> 209194 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 39 RRCID -> 210523 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6692 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MEADOR STATE WELL #: 9 RRCID -> 211051 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6419 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 8 RRCID -> 211053 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 49 RRCID -> 211152 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 20 RRCID -> 211254 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 9 RRCID -> 211488 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6566 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 10 RRCID -> 211491 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6528 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIN PALAFOX 40 WELL #: 16 RRCID -> 212435 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIN PALAFOX 39 WELL #: 40 RRCID -> 212456 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 28 RRCID -> 213788 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 23 RRCID -> 214745 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6636 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 13 RRCID -> 214748 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6568 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 7 RRCID -> 215249 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 38 RRCID -> 215934 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6571 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 40 RRCID -> 215953 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6592 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 14 RRCID -> 216542 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6552 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 30 RRCID -> 216723 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 12 RRCID -> 216885 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6574 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 14 RRCID -> 216899 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6578 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 29 RRCID -> 218297 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6720 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 37 RRCID -> 218387 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 5 RRCID -> 218784 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6426 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 26 RRCID -> 218787 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6449 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 6 RRCID -> 218964 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6436 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 16 RRCID -> 219273 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MEADOR STATE WELL #: 12 RRCID -> 219280 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 11 RRCID -> 219605 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6651 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MEADOR STATE WELL #: 18 RRCID -> 219617 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6560 - 6669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 18 RRCID -> 220894 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6607 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 3 WELL #: 4 RRCID -> 221264 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7100 - 7234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	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									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 19 RRCID -> 221762 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 31 RRCID -> 221788 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 51 RRCID -> 222033 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 44 RRCID -> 222607 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6625 - 6771

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	211	-0-	-68	-0-	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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 33 RRCID -> 222610 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6564 - 6704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 32 RRCID -> 222686 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 35 RRCID -> 222687 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6575 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 60 RRCID -> 222790 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6658 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARREDA-GONZALEZ 2292 WELL #: 6 RRCID -> 222791 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6451 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 27 RRCID -> 222819 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6534 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 55 RRCID -> 222942 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6560 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 15 RRCID -> 223093 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 56 RRCID -> 223751 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6579 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 63 RRCID -> 224044 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6504 - 6619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 41 RRCID -> 224290 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6614 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 61 RRCID -> 224295 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6770 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 62 RRCID -> 224417 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 34 RRCID -> 224729 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6552 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 58 RRCID -> 224971 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6646 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 57 RRCID -> 225039 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6567 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 67 RRCID -> 225136 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6518 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 64 RRCID -> 225665 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6707 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 68 RRCID -> 226160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6575 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 36 RRCID -> 226161 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6574 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MEADOR STATE WELL #: 7 RRCID -> 226257 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 6624 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS 106 WELL #: 4 RRCID -> 226422 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6172 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 14 RRCID -> 227366 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6531 - 6647

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 13 RRCID -> 227502 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6526 - 6670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 54 RRCID -> 227543 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 7 RRCID -> 227556 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6452 - 6475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 69 RRCID -> 228454 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6665 - 6796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	X	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 15 RRCID -> 228828 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 19 RRCID -> 229377 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 70 RRCID -> 229378 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 16 RRCID -> 229591 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6544 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX 59 WELL #: 2 RRCID -> 230727 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6458 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX 1047 WELL #: 1 RRCID -> 230739 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 9 RRCID -> 231214 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6690 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 9 RRCID -> 232467 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 18 RRCID -> 232770 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 28 RRCID -> 232778 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6374 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 3 WELL #: 3 RRCID -> 232779 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7078 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 45 RRCID -> 232782 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 65 RRCID -> 233160 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 4 WELL #: 3 RRCID -> 234817 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7189 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 33 RRCID -> 234827 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6195 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 15 RRCID -> 234831 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 74 RRCID -> 234913 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6624 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 110 WELL #: 13 RRCID -> 235040 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 81 RRCID -> 235512 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 22 RRCID -> 235897 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6220 - 6495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 17 RRCID -> 236431 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6208 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 20 RRCID -> 236512 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6309 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 73 RRCID -> 236650 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 54 RRCID -> 237478 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6448 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 43 RRCID -> 238164 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 70 RRCID -> 240289 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 76 RRCID -> 241011 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 77 RRCID -> 241049 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6645 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 72 RRCID -> 241604 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6675 - 6843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 11 RRCID -> 241609 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6264 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 25 RRCID -> 241738 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6327 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 21 RRCID -> 241740 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6444 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COX 1047 WELL #: 2 RRCID -> 241746 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAUNDERS STATE 108 "A" WELL #: 20 RRCID -> 241757 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6238 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 241766 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7106 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 87 RRCID -> 241928 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6560 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 11 RRCID -> 241932 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6151 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 16 RRCID -> 241933 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6245 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 4 WELL #: 4 RRCID -> 241938 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7122 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 36 RRCID -> 242097 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6128 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 109 WELL #: 42 RRCID -> 242198 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 3 WELL #: 6 RRCID -> 242222 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

PALAFOX 109 WELL #: 45 RRCID -> 243664 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6237 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 46 RRCID -> 243714 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE 107 WELL #: 40 RRCID -> 244622 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX 1047 WELL #: 5 RRCID -> 244636 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 5 RRCID -> 244641 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 3 WELL #: 7 RRCID -> 245170 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: L 45A RRCID -> 247265 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6802 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 92 RRCID -> 247280 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6451 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					16

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 69 RRCID -> 247387 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6387 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 90 RRCID -> 247388 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 68 RRCID -> 247420 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6189 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 82 RRCID -> 248283 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6068 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 66 RRCID -> 248442 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 91 RRCID -> 248487 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6562 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 3 WELL #: 5 RRCID -> 249197 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7115 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

COX 96 WELL #: 6 RRCID -> 250089 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6611 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 48 RRCID -> 252192 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON,TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 057775 COMPL. DATE 06/24/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	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
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-
*05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	40	1	590	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3 RRCID -> 060708 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	104	1	1545	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 060709 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	54	1	797	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 1 RRCID -> 060710 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	25	1	376	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 1 RRCID -> 060711 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	67	1	993	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C- WELL #: 1 RRCID -> 060712 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	403	N	338	-0-	-65	-0-	21	1	317	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 2 RRCID -> 060746 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	496	N	435	-0-	-61	-0-	27	1	408	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. WELL #: 4 RRCID -> 060785 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	18	1	274	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -B- WELL #: 2 RRCID -> 060796 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 3 RRCID -> 060797 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	30	1	445	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 1 RRCID -> 060879 COMPL. DATE 05/05/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	27	1	399	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 1 RRCID -> 060880 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 7271 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 2 RRCID -> 061471 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	18	1	271	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
GARCIA, GEORGE V. WELL #: 1 RRCID -> 061603 COMPL. DATE 06/14/1973 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 6794 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

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-
05	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	85	1	1263	2	N	-0-			-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 061637 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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-
05	527	N	475	-0-	-52	-0-	30	1	445	2	N	-0-			-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 061726 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

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-
*05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 3 RRCID -> 061875 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

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-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	22	1	323	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 3 RRCID -> 061876 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

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-
*05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	58	1	864	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 2 RRCID -> 061877 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

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-
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	41	1	607	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 6 RRCID -> 061878 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	27	1	409	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 5 RRCID -> 062001 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B- WELL #: 3 RRCID -> 069914 COMPL. DATE 01/30/1977 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	25	1	374	2	N	-0-			-0-

TRIPHENE MIDDLETON -D- WELL #: 1 RRCID -> 070395 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	30	1	441	2	N	-0-			36

MIDDLETON 25 WELL #: 1 RRCID -> 073754 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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
05	310	X	281	-0-	-29	-0-	18	1	263	2	Y	-0-			10

MIDDLETON WELL #: 1 RRCID -> 073794 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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
05	589	X	457	-0-	-132	-0-	29	1	428	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
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
05	155	X	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	-0-			9

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON "6" WELL #: 2 RRCID -> 076578 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

MIDDLETON -16- WELL #: 2 RRCID -> 076599 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

12	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
05	527	X	424	-0-	-103	-0-	27	1	397	2	Y	-0-					10

MIDDLETON -25- WELL #: 2 RRCID -> 076600 COMPL. DATE 04/24/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

12	31	X	26	-0-	-5	-0-	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
05	31	X	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					10

MIDDLETON -3- WELL #: 1 RRCID -> 077494 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

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
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	21	1	319	2	Y	-0-					14

MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 T RRCID -> 078037 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6826

12	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-
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: E 5 RRCID -> 078038 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

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-
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	22	1	325	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON '3' WELL #: 2 RRCID -> 078830 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

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-
*05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	54	1	808	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON WELL #: 2201 RRCID -> 080266 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6938 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	41	1	609	2	Y	-0-					11

MIDDLETON WELL #: 1401 RRCID -> 080267 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6775 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	104	1	1544	2	Y	-0-					10

MIDDLETON FEE WELL #: 2 RRCID -> 080448 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6695 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	15	1	221	2	Y	-0-					1

MIDDLETON FEE WELL #: 3 RRCID -> 080449 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6782 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	806	N	759	-0-	-47	-0-	48	1	711	2	Y	-0-					3

MIDDLETON FEE WELL #: 1 RRCID -> 080612 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6563 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	27	1	406	2	Y	-0-					3

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 4 RRCID -> 084375 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6690 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	46	1	678	2	N	-0-					98

MIDDLETON FEE WELL #: 4 RRCID -> 092019 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6610 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	29	1	429	2	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON FEE WELL #: 5 RRCID -> 092020 COMPL. DATE 12/11/1980 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6648 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	73	1	1092	2	Y	-0-					15

MIDDLETON FEE WELL #: 6 RRCID -> 092021 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6622 - 6740

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
*05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	57	1	844	2	Y	-0-					3

MIDDLETON WELL #: 1801 RRCID -> 092022 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7071 - 7179

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
*05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	N	-0-					43

MIDDLETON WELL #: 2002 RRCID -> 092023 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6814 - 6942

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
*05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	34	1	502	2	Y	-0-					17

MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 092024 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6838

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10

MIDDLETON, TRIPHENE "E" WELL #: 6 RRCID -> 093416 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6712 - 6820

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-
*05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	32	1	470	2	N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 7 RRCID -> 144319 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6688 - 6708

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-
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

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
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-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	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
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
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	42	1	620	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
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-
05	899	N	849	-0-	-50	-0-	53	1	796	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
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-
*05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL E WELL #: 7 RRCID -> 214718 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6917 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	71	1	1058	2	N	-0-					15

BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 12 RRCID -> 226026 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6522 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 11 RRCID -> 226102 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6618 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 3 RRCID -> 233235 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	961	N	798	-0-	-163	-0-	50	1	748	2	N	-0-					16

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2801 RRCID -> 233639 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6598 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	103	1	1537	2	N	-0-					38

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2701 RRCID -> 260748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6598 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	171	1	2549	2	N	-0-					93

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 4 RRCID -> 260749 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6652 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	139	1	2063	2	N	-0-					102

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 5 RRCID -> 260829 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6621 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	210	1	3131	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
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
05	4464	X	4421	-0-	-43	-0-	4421	2			N	-0-					112

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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
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
*05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	92	1	1377	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
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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	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
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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 057560 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	890	-0-	-226	-0-	890	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 5 RRCID -> 058187 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS-EISENHOWER WELL #: 2 RRCID -> 068382 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1182	-0-	-78	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	902	-0-	-400	-0-	902	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
BARREDA WELL #: 3 RRCID -> 096601 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6478 - 6597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
05	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 4 RRCID -> 107243 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 6723 - 6842

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	96	-0-	-114	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-					-0-

PALAFOX "A" WELL #: 2 RRCID -> 111309 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5559 - 6714

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	108	-0-	-102	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1B RRCID -> 138965 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6519 - 6704

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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
05	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-					-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
FASKEN WELL #: 2 RRCID -> 212450 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6532 - 6716

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-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 1 RRCID -> 212452 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6563 - 6753

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-
05	496	N	409	-0-	-87	-0-	409	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN WELL #: 3 RRCID -> 214161 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6422 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 4 RRCID -> 214771 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6106 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 10 RRCID -> 214775 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6490 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	775	N	486	-0-	-289	-0-	1	2	485	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
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-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 6 RRCID -> 215053 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5850 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 9 RRCID -> 215098 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5890 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 7 RRCID -> 215193 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6356 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN B WELL #: 19 RRCID -> 215215 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6364 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	1	2	323	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 15 RRCID -> 215216 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6059 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	248	N	243	-0-	-5	-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
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-
*05	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
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-
05	248	N	243	-0-	-5	-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
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-
05	496	N	403	-0-	-93	-0-	1	2	402	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 13 RRCID -> 215241 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6288 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 12 RRCID -> 216707 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6393 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	1	2	563	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN B WELL #: 21 RRCID -> 217386 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6238 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 27 RRCID -> 217394 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-

FASKEN, S. WELL #: 26 RRCID -> 217426 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6640 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	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
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-
*05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	1	2	845	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 16 RRCID -> 220017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6258 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	1	2	442	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 31 RRCID -> 222382 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6227 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	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
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-
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN B WELL #: 22 RRCID -> 222430 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6050 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 24 RRCID -> 222959 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6206 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 25 RRCID -> 223060 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	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
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-
05	217	N	201	-0-	-16	-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
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-
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 32 RRCID -> 223089 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6418 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 34 RRCID -> 223293 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6412 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN WELL #: 33 RRCID -> 223304 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6528 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 30 RRCID -> 223362 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6684

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-
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 35 RRCID -> 225840 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6376 - 6526

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-
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	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

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									
05	558	N	509	-0-	-49	-0-	7	1	501	2	Y	1	1	1			4
							1	9									

GALVAN WELL #: C 1 RRCID -> 217237 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317

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
05	589	N	542	-0-	-47	-0-	8	1	534	2	Y	-0-					6

GALVAN WELL #: D 1 RRCID -> 218594 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6546 - 6566

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN WELL #: F 1 RRCID -> 220158 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	8	1	524	2	Y	-0-					3

GALVAN WELL #: J 1 RRCID -> 221515 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6402 - 6418

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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									
05	558	N	350	-0-	-208	-0-	5	1	344	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN WELL #: I 1 RRCID -> 223360 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6078 - 6350

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN WELL #: K 1 RRCID -> 223377 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6190 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	7	1	436	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	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									
05	620	N	319	-0-	-301	-0-	5	1	312	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

GALVAN M WELL #: 1 RRCID -> 225045 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6388 - 6400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	124	N	67	-0-	-57	-0-	1	1	66	2	Y	-0-					-0-

GALVAN "O" WELL #: 1 RRCID -> 228694 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	496	N	444	-0-	-52	-0-	7	1	436	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

GALVAN "N" WELL #: 1 RRCID -> 228696 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6437 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	118	1	1280	2	Y	9	10	1			9
							10	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN "P" WELL #: 1 RRCID -> 229985 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6534 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH N3 WELL #: 1 RRCID -> 236376 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 6325

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									
05	496	N	317	-0-	-179	-0-	5	1	310	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

GALVAN RANCH N5 WELL #: 1 RRCID -> 236437 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6090 - 6314

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									
05	961	N	755	-0-	-206	-0-	11	1	742	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

GALVAN RANCH N11 WELL #: 1 RRCID -> 236638 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457

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									
05	744	N	591	-0-	-153	-0-	9	1	582	2	Y	-0-	1	1			1

GALVAN RANCH N9 WELL #: 1 RRCID -> 236653 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6318 - 6536

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									
*05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	8	1	544	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH N4 WELL #: 1 RRCID -> 236656 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6016 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	558	N	302	-0-	-256	-0-	4	1	298	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
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-
*05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	6	1	425	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
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									
05	1674	X	983	-0-	-691	-0-	83	1	899	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

GALVAN RANCH N7 WELL #: 1 RRCID -> 237425 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6154 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	558	N	507	-0-	-51	-0-	7	1	499	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

GALVAN RANCH N6 WELL #: 1 RRCID -> 237538 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6127 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	6	1	381	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 RANCH P1 WELL #: 1 RRCID -> 238451 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6493 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	53	1	570	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
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									
*05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	7	1	500	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

GALVAN RANCH P3 WELL #: 1 RRCID -> 239728 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6580 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	51	1	623	2	Y	3					5
							3	9									
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	56	1	627	2	Y	3	6	1			2
							3	9									
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	46	1	574	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	56	1	639	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	56	1	627	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
05	682	N	646	-0-	-36	-0-	55	1	589	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

GALVAN RANCH P8 WELL #: 1 RRCID -> 239731 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6710 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	48	1	585	2	Y	4					6
							4	9									
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	82	1	919	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	40	1	504	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	70	1	791	2	Y	5	3	1			5
							6	9									
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	84	1	940	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
*05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	90	1	968	2	Y	4	5	1			4
							4	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P10 WELL #: 1 RRCID -> 239739 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6412 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	95	1 6 9	1031	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
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
05	434	N	322	-0-	-112	-0-	5	1 1 9	316	2	Y	1	1	1			1

GALVAN RANCH P12 WELL #: 1 RRCID -> 241096 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6398 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	77	1 4 9	833	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
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
*05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	71	1 6 9	763	2	Y	5	6	1			5

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1156	X	1156	-0-		-0-	-0-	98	1 2 9	1056	2	Y	2	3	1			3

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	713	X	577	-0-		-136	-0-	8	1 1 9	568	2	Y	1	1	1			5

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	644	-0-		-937	-0-	8	1	636	2	Y	-0-					7
01	1178	N	797	-0-		-381	-0-	11	1 2 9	784	2	Y	2	2	1			7
02	1428	N	758	-0-		-670	-0-	7	1 2 9	749	2	Y	2	2	1			7
03	737	N	737	-0-		-0-	-0-	10	1 2 9	725	2	Y	2					9
04	967	N	967	-0-		-0-	-0-	14	1 2 9	951	2	Y	2	2	1			9
*05	1248	N	1248	-0-		-0-	-0-	18	1 2 9	1228	2	Y	2	2	1			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	666	N	666	-0-		-0-	-0-	51	1	615	2	Y	-0-					1
01	869	N	869	-0-		-0-	-0-	71	1 2 9	796	2	Y	2	2	1			1
02	818	N	818	-0-		-0-	-0-	61	1 1 9	756	2	Y	1	1	1			1
03	827	N	827	-0-		-0-	-0-	67	1 1 9	759	2	Y	1	1	1			1
04	821	N	821	-0-		-0-	-0-	67	1 1 9	753	2	Y	1	1	1			1
05	899	N	704	-0-		-195	-0-	60	1 1 9	643	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 P13 WELL #: 1 RRCID -> 241592 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6696 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	911	N	911	-0-		-0-	-0-	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									
*05	873	N	873	-0-		-0-	-0-	73	1	792	2	Y	7	8	1			7
								8	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	698	N	698	-0-		-0-	-0-	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									
*05	893	N	893	-0-		-0-	-0-	75	1	812	2	Y	5	6	1			5
								6	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	773	-0-		-95	-0-	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									
*05	778	N	778	-0-		-0-	-0-	11	1	766	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	809	N	809	-0-		-0-	-0-	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									
*05	1132	N	1132	-0-		-0-	-0-	17	1	1114	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 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
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									
05	1519	N	1315	-0-	-204	-0-	111	1	1197	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
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									
*05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	10	1	677	2	Y	1	1	1			6
							1	9									

GALVAN RANCH L11 WELL #: 1 RRCID -> 242007 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6030 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	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									
05	558	N	213	-0-	-345	-0-	3	1	209	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
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
05	651	N	612	-0-	-39	-0-	9	1	603	2	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P13 WELL #: 2 RRCID -> 242339 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6418 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	828	N	828	-0-		-0-	-0-	63	1 3 9	762	2	Y	3					5
01	812	N	812	-0-		-0-	-0-	66	1 7 9	739	2	Y	6	8	1			3
02	986	N	986	-0-		-0-	-0-	73	1 4 9	909	2	Y	4	4	1			3
03	854	N	854	-0-		-0-	-0-	69	1 4 9	781	2	Y	4	3	1			4
04	999	N	999	-0-		-0-	-0-	81	1 4 9	914	2	Y	4	4	1			4
05	1085	N	973	-0-		-112	-0-	82	1 4 9	887	2	Y	4	4	1			4

GALVAN RANCH L13 WELL #: 1 RRCID -> 242340 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6310 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 1 9	741	2	Y	1	1	1			4
03	1105	N	1105	-0-		-0-	-0-	15	1 1 9	1089	2	Y	1					5
04	641	N	641	-0-		-0-	-0-	9	1 1 9	631	2	Y	1	1	1			5
05	837	N	722	-0-		-115	-0-	11	1 1 9	710	2	Y	1	1	1			5

GALVAN RANCH L10 WELL #: 1 RRCID -> 242341 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5996 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	436	N	436	-0-		-0-	-0-	5	1	431	2	Y	-0-					3
01	638	N	638	-0-		-0-	-0-	9	1 1 9	628	2	Y	1	1	1			3
02	607	N	607	-0-		-0-	-0-	5	1 1 9	601	2	Y	1	1	1			3
03	434	N	356	-0-		-78	-0-	5	1 1 9	350	2	Y	1					4
04	506	N	506	-0-		-0-	-0-	7	1 1 9	498	2	Y	1	1	1			4
05	682	N	444	-0-		-238	-0-	7	1 1 9	436	2	Y	1	1	1			4

GALVAN RANCH L9 WELL #: 1 RRCID -> 242343 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6120 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	755	N	755	-0-		-0-	-0-	9	1	746	2	Y	-0-					6
01	655	N	655	-0-		-0-	-0-	9	1 2 9	644	2	Y	2	2	1			6
02	728	N	603	-0-		-125	-0-	5	1 1 9	597	2	Y	1	1	1			6
03	744	N	637	-0-		-107	-0-	9	1 1 9	627	2	Y	1					7
04	472	N	472	-0-		-0-	-0-	7	1 1 9	464	2	Y	1	1	1			7
*05	842	N	842	-0-		-0-	-0-	12	1 1 9	829	2	Y	1	1	1			7

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L1 WELL #: 1 RRCID -> 242558 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	651	N	519	-0-	-132	-0-	8	1	511	2	Y	-0-					2

GALVAN RANCH L8 WELL #: 1 RRCID -> 243096 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6018 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	9	1	595	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
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
*05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	10	1	687	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
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
*05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	11	1	734	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
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
05	713	N	336	-0-	-377	-0-	5	1	331	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
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									
*05	1550	X	1488	-0-	-62	-0-	126	1	1359	2	Y	3	4	1			4
							3	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
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									
05	837	N	635	-0-	-202	-0-	9	1	626	2	Y	-0-	1	1			3

GALVAN RANCH P9 WELL #: 2 RRCID -> 245162 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6413 - 6672

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									
05	651	N	574	-0-	-77	-0-	48	1	524	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

GALVAN RANCH P13 WELL #: 3 RRCID -> 245163 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6460 - 6700

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									
05	1953	N	1677	-0-	-276	-0-	142	1	1529	2	Y	5	6	1			6
							6	9									

GALVAN RANCH J9 WELL #: 1 RRCID -> 245165 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6093 - 6332

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
*05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	10	1	671	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
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									
*05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	40	1	434	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

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
05	434	N	376	-0-	-58	-0-	6	1	370	2	Y	-0-					1

GALVAN RANCH J4 WELL #: 1 RRCID -> 247303 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6034 - 6288

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
*05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	15	1	970	2	Y	-0-					3

GALVAN RANCH J7 WELL #: 1 RRCID -> 247305 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6042 - 6292

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
05	496	N	407	-0-	-89	-0-	6	1	401	2	Y	-0-					1

GALVAN RANCH J5 WELL #: 1 RRCID -> 247306 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6090 - 6196

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
*05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	17	1	1137	2	Y	-0-					3

GALVAN RANCH J6 WELL #: 1 RRCID -> 247307 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6064 - 6305

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
*05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	20	1	1334	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
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
05	806	N	531	-0-	-275	-0-	8	1	523	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
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-
05	899	N	760	-0-	-139	-0-	64	1	696	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
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									
*05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	85	1	922	2	Y	8	9	1			8
							9	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
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									
05	620	N	514	-0-	-106	-0-	8	1	504	2	Y	2	2	1			2
							2	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
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									
05	651	N	405	-0-	-246	-0-	6	1	398	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 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
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									
05	775	N	523	-0-	-252	-0-	8	1	515	2	Y	-0-					3

GALVAN C WELL #: 3 RRCID -> 248379 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5962 - 6060

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
05	682	N	592	-0-	-90	-0-	9	1	583	2	Y	-0-					3

GALVAN RANCH J2 WELL #: 1 RRCID -> 248382 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5998 - 6158

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	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

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									
05	620	N	415	-0-	-205	-0-	6	1	408	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

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									
*05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	12	1	769	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

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									
05	558	N	463	-0-	-95	-0-	7	1	455	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

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									
*05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	7	1	495	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

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									
05	744	N	440	-0-	-304	-0-	6	1	433	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

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
05	527	N	445	-0-	-82	-0-	7	1	438	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
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									
05	279	N	158	-0-	-121	-0-	2	1	154	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

GALVAN B WELL #: 2 RRCID -> 248635 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6076 - 6312

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									
05	682	N	649	-0-	-33	-0-	10	1	638	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

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									
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	5	1	367	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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
*05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	14	1	913	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 N10 WELL #: 1 RRCID -> 249433 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6112 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	6	1	387	2	Y	-0-	1	1			1

GALVAN G WELL #: 2 RRCID -> 250190 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6100 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	13	1	843	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
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									
05	651	N	532	-0-	-119	-0-	8	1	522	2	Y	2	3	1			3
							2	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
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									
05	434	N	398	-0-	-36	-0-	6	1	391	2	Y	1	2	1			2
							1	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
12	1488	N	755	-0-	-733	-0-	9 1	1 9	745	2	Y	1					10
01	1209	N	623	-0-	-586	-0-	9 6	1 9	608	2	Y	5	10	1			5
02	672	N	618	-0-	-54	-0-	6 1	1 9	611	2	Y	1	3	1			3
03	744	N	540	-0-	-204	-0-	7 2	1 9	531	2	Y	2					5
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	411	2	Y	2	3	1			4
*05	682	N	544	-0-	-138	-0-	8 2	1 9	534	2	Y	2	3	1			3

GALVAN RANCH J5 WELL #: 2 RRCID -> 250195 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6050 - 6282

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
05	1302	N	1206	-0-	-96	-0-	18	1	1188	2	N	-0-					5

GALVAN RANCH J6 WELL #: 2 RRCID -> 250196 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6106 - 6351

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
05	682	N	419	-0-	-263	-0-	6	1	413	2	N	-0-					1

GALVAN RANCH J7 WELL #: 2 RRCID -> 250197 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 6316

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
05	713	N	593	-0-	-120	-0-	9	1	584	2	N	-0-					2

GALVAN C WELL #: 2 RRCID -> 250198 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5941 - 6050

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-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	189	1	150	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
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									
*05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	11	1	720	2	N	1	1	1			4
							1	9									

GALVAN RANCH J9 WELL #: 2 RRCID -> 251557 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6129 - 6373

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
05	775	N	655	-0-	-120	-0-	10	1	645	2	N	-0-					2

GALVAN J WELL #: 3 RRCID -> 251558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6170 - 6424

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									
*05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	7	1	488	2	N	-0-	1	1			1

GALVAN J WELL #: 2 RRCID -> 251563 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6126 - 6370

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									
05	620	N	482	-0-	-138	-0-	7	1	473	2	N	2	3	1			3
							2	9									

GALVAN B WELL #: 3 RRCID -> 251564 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6096 - 6338

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									
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	8	1	510	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
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									
05	1736	N	733	-0-	-1003	-0-	11	1	722	2	N	-0-	1	1			1

GALVAN RANCH J11 WELL #: 2 RRCID -> 252064 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6360

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
05	496	N	384	-0-	-112	-0-	6	1	378	2	N	-0-					1

GALVAN RANCH J12 WELL #: 2 RRCID -> 252066 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6052 - 6288

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
05	558	N	420	-0-	-138	-0-	6	1	414	2	N	-0-					2

GALVAN RANCH L10 WELL #: 2 RRCID -> 252068 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5999 - 6226

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									
*05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	14	1	922	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

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-
05	1023	N	880	-0-	-143	-0-	13	1	867	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
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
05	558	N	311	-0-	-247	-0-	5	1	306	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
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									
*05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	12	1	774	2	N	1	1	1			7
							1	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
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									
05	775	N	376	-0-	-399	-0-	6	1	368	2	N	2	2	1			2
							2	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
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									
05	589	N	375	-0-	-214	-0-	6	1	368	2	N	1	2	1			2
							1	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
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									
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	5	1	340	2	N	2	2	1			2
							2	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
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									
05	2852	N	1192	-0-	-1660	-0-	100	1	1081	2	N	10	11	1			10
							11	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
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									
*05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	63	1	686	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
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									
*05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	13	1	858	2	N	1	2	1			2
							1	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
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									
*05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	11	1	763	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

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									
05	434	N	260	-0-	-174	-0-	4	1	255	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

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									
05	620	N	387	-0-	-233	-0-	6	1	380	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

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
05	310	N	192	-0-	-118	-0-	107	1	85	2	Y	-0-					1

GALVAN RANCH K10 WELL #: 1 RRCID -> 253124 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5920 - 6016

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
05	403	N	357	-0-	-46	-0-	199	1	158	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
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									
05	620	N	617	-0-	-3	-0-	9	1	601	2	Y	6	1	1			92
							7	9									

GALVAN RANCH M3 WELL #: 1 RRCID -> 254791 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5896 - 5908

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-
*05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN L WELL #: 3 RRCID -> 254901 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6290 - 6562

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									
*05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	7	1	451	2	N	1	2	1			2
							1	9									

GALVAN L WELL #: 4 RRCID -> 254902 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6222 - 6465

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									
05	403	N	364	-0-	-39	-0-	5	1	357	2	N	2	3	1			4
							2	9									

GALVAN RANCH K9 WELL #: 1 RRCID -> 254903 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5912 - 5922

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
05	403	N	355	-0-	-48	-0-	198	1	157	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
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									
05	589	N	402	-0-	-187	-0-	6	1	395	2	N	1	2	1			2
							1	9									

GALVAN RANCH P6 WELL #: 2 RRCID -> 254908 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6578

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									
*05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	100	1	1077	2	N	2	3	1			3
							2	9									

GALVAN RANCH H10 WELL #: 1 RRCID -> 255067 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6080 - 6154

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
*05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					258

GALVAN RANCH H13 WELL #: 1 RRCID -> 255068 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6132 - 6374

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS 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
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
05	465	N	386	-0-	-79	-0-	215	1	171	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
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
05	558	N	434	-0-	-124	-0-	242	1	192	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
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									
05	620	N	400	-0-	-220	-0-	6	1	393	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
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									
*05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	21	1	1395	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

GALVAN RANCH E8 WELL #: 1 RRCID -> 255215 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5760 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	T. A.		-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 K11 WELL #: 1 RRCID -> 255216 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5870 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	237	1	188	2	Y	-0-					4

GALVAN RANCH O14 WELL #: 1 RRCID -> 255217 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6160 - 6410

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									
05	1178	N	528	-0-	-650	-0-	8	1	516	2	Y	4	2	1			82
							4	9									

GALVAN RANCH R12 WELL #: 1 RRCID -> 255712 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6507 - 6770

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									
05	1023	N	915	-0-	-108	-0-	77	1	835	2	N	3	4	1			4
							3	9									

GALVAN RANCH B8 WELL #: 1 RRCID -> 255714 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5590 - 5882

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

GALVAN RANCH I8 WELL #: 1 RRCID -> 255761 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5846 - 6108

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	12	2	N	1					7
							1	9									
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH I14 WELL #: 1 RRCID -> 255767 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5900 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	400	-0-	-840	-0-	209	1	178	2	N	12					161
							13	9									
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	252	1	193	2	N	10	4	1			167
							11	9									
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	155	2	N	1	1	1			38
							1	9									
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	393	1	310	2	N	11					49
							12	9									
*05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	409	1	325	2	N	-0-					49

GALVAN RANCH J13 WELL #: 3 RRCID -> 255781 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6118 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	527	N	399	-0-	-128	-0-	6	1	393	2	N	-0-					1

GALVAN RANCH M12 WELL #: 1 RRCID -> 255782 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5994 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH R19 WELL #: 1 RRCID -> 255784 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6495 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	61	1	744	2	N	5					8
							6	9									
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	62	1	692	2	N	7	11	1			4
							8	9									
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	49	1	614	2	N	6	6	1			4
							7	9									
03	806	N	698	-0-	-108	-0-	56	1	634	2	N	7	5	1			6
							8	9									
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	65	1	735	2	N	6	6	1			6
							7	9									
05	744	N	547	-0-	-197	-0-	46	1	494	2	N	6	6	1			6
							7	9									

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
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
05	713	N	647	-0-	-66	-0-	10	1	637	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
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
*05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	7	1	465	2	N	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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
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									
*05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	14	1	927	2	N	2	3	1			3
							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
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									
*05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	10	1	676	2	N	1	2	1			2
							1	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
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									
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	93	1	1002	2	N	5	5	1			5
							6	9									

GALVAN RANCH P17 WELL #: 4 RRCID -> 256200 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6386 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	208	2	N	12	14	1			13
							13	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P10 WELL #: 4 RRCID -> 256271 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6319 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	102	1	1102	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
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									
*05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	65	1	699	2	N	13	14	1			13
							14	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
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									
05	744	N	699	-0-	-45	-0-	10	1	688	2	N	1	1	1			4
							1	9									

GALVAN F WELL #: 3 RRCID -> 256642 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6125 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	620	N	494	-0-	-126	-0-	7	1	487	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
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
05	620	N	495	-0-	-125	-0-	7	1	488	2	N	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	636	-0-	-77	-0-	8	1	628	2	N	-0-					4
01	434	N	249	-0-	-185	-0-	3	1	245	2	N	1	1	1			4
							1	9									
02	616	N	555	-0-	-61	-0-	5	1	549	2	N	1	1	1			4
							1	9									
03	651	N	344	-0-	-307	-0-	5	1	338	2	N	1					5
							1	9									
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	7	1	441	2	N	1	1	1			5
							1	9									
05	620	N	395	-0-	-225	-0-	6	1	388	2	N	1	1	1			5
							1	9									

GALVAN B WELL #: 4 RRCID -> 256894 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6091 - 6335

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
05	558	N	388	-0-	-170	-0-	6	1	382	2	N	-0-					2

GALVAN RANCH K13 WELL #: 2 RRCID -> 256935 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5896 - 6164

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
*05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	234	1	185	2	N	-0-					6

GALVAN RANCH K14 WELL #: 2 RRCID -> 257176 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5925 - 6034

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
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	188	1	149	2	N	-0-					3

GALVAN RANCH P11 WELL #: 3 RRCID -> 257177 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6318 - 6586

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									
*05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	59	1	635	2	N	3	3	1			3
							3	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH D11 WELL #: 1H RRCID -> 257439 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5913 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L9 WELL #: 2 RRCID -> 257808 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6040 - 6280

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									
05	744	N	360	-0-	-384	-0-	5	1	354	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

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									
05	682	N	240	-0-	-442	-0-	4	1	235	2	N	1	1	1			4
							1	9									

GALVAN O WELL #: 3 RRCID -> 257977 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6246 - 6480

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									
05	372	N	99	-0-	-273	-0-	1	1	97	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

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									
*05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	192	1	2073	2	N	9	10	1			9
							10	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P11 WELL #: 4 RRCID -> 257990 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	54	1	583	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
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									
05	403	N	247	-0-	-156	-0-	20	1	221	2	N	5	6	1			5
							6	9									

GALVAN RANCH P12 WELL #: 4 RRCID -> 259238 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6384 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	100	1	1081	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
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									
*05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	330	1	262	2	N	63	2	1			296
							69	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH L11 WELL #: 4 RRCID -> 259315 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6048 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	620	N	372	-0-	-248	-0-	5	1	366	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
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
05	620	N	596	-0-	-24	-0-	9	1	587	2	N	-0-					3

GALVAN RANCH P10 WELL #: 2 RRCID -> 259411 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6344 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1395	N	1056	-0-	-339	-0-	89	1	961	2	N	5	6	1			5
							6	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
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-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	129	1	102	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
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									
*05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	12	1	792	2	N	-0-	1	1			1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GALVAN RANCH K14 WELL #: 3 RRCID -> 259699 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5960 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	155	N	11	-0-	-144	-0-	6	1	5	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
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
05	434	N	407	-0-	-27	-0-	227	1	180	2	N	-0-					4

GALVAN RANCH P8 WELL #: 3 RRCID -> 259729 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6474 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	90	1	971	2	N	8	9	1			9
							9	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
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									
*05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	93	1	1000	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
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									
05	1364	N	1143	-0-	-221	-0-	96	1	1040	2	N	6	7	1			6
							7	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH J12 WELL #: 3 RRCID -> 260622 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6092 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	403	N	319	-0-	-84	-0-	5	1	314	2	N	-0-					1

GALVAN RANCH P13 WELL #: 4 RRCID -> 260705 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6401 - 6661

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									
05	1147	N	856	-0-	-291	-0-	72	1	781	2	N	3	4	1			3
							3	9									

GALVAN RANCH J13 WELL #: 2 RRCID -> 260729 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6122 - 6350

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
05	496	N	353	-0-	-143	-0-	5	1	348	2	N	-0-					4

GALVAN RANCH J9 WELL #: 3 RRCID -> 260740 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6370

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
*05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	7	1	487	2	N	-0-					2

GALVAN RANCH J11 WELL #: 3 RRCID -> 260743 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6274

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
*05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	16	1	1048	2	N	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH P6 WELL #: 4 RRCID -> 260744 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6287 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1395	N	1246	-0-	-149	-0-	105	1	1135	2	N	5	6	1			5
							6	9									

GALVAN RANCH J6 WELL #: 3 RRCID -> 260778 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6071 - 6146

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
05	930	N	692	-0-	-238	-0-	10	1	682	2	N	-0-					4

GALVAN RANCH K15 WELL #: 3 RRCID -> 260781 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5965 - 6206

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-
05	403	N	299	-0-	-104	-0-	167	1	132	2	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH K16 WELL #: 2 RRCID -> 260782 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5953 - 6204

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
05	682	N	623	-0-	-59	-0-	347	1	276	2	N	-0-					3

GALVAN RANCH L3 WELL #: 4 RRCID -> 260900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5962 - 6192

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									
05	868	N	766	-0-	-102	-0-	11	1	753	2	N	2	2	1			10
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

GALVAN RANCH N9 WELL #: 3 RRCID -> 260901 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	10	1	679	2	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH N9 WELL #: 4 RRCID -> 260902 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6263 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	1	1	49	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
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									
*05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	113	1	1220	2	N	9	10	1			9
							10	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
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									
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	N	2	2	1			2
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	775	N	544	-0-	-231	-0-	8	1	535	2	N	1	2	1			2
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	204	1	162	2	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 4 RRCID -> 263827 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6502 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	961	N	698	-0-	-263	-0-	59	1	635	2	N	4	5	1			4
							4	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	341	N	287	-0-	-54	-0-	14	1	273	2	Y	-0-					4

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 069913 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	371	2	Y	-0-					7

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 078596 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 080429 COMPL. DATE 01/13/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762

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-
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	68	1	335	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 081040 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6572 - 6712

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-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	15	1	72	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 5 RRCID -> 081538 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6761 - 6673

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-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	10	1	50	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO WELL #: 1501 RRCID -> 081546 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683

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-
*05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	87	1	428	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081550 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6536 - 6882

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-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 6 RRCID -> 082021 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 6830

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-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	10	1	50	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 3 RRCID -> 195185 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	443	2	Y	-0-					53

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "9" WELL #: 1 RRCID -> 195206 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 6957

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
05	2015	X	1079	-0-	-936	-0-	54	1	1025	2	Y	-0-					23

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 5 RRCID -> 200118 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7010 - 7143

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
05	434	N	343	-0-	-91	-0-	17	1	326	2	N	-0-					62

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 6 RRCID -> 202011 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7060 - 7232

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
*05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	34	1	639	2	N	-0-					16

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 202348 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6871 - 6998

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
05	496	N	452	-0-	-44	-0-	23	1	429	2	N	-0-					6

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 9 RRCID -> 206444 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7094 - 7243

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
05	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					11

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 7 RRCID -> 206828 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7076 - 7236

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
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	21	1	405	2	N	-0-					26

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 10 RRCID -> 206924 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7171 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-					8

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 11 RRCID -> 207011 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7101 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	16	1	304	2	N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "B" WELL #: 805 RRCID -> 207631 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6748 - 6853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	45	1	863	2	N	-0-					18

PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 8 RRCID -> 214148 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6501 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	899	N	838	-0-	-61	-0-	142	1	696	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 63 WELL #: 6301 RRCID -> 216339 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6474 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	31	1	152	2	N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 218750 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6628 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1085	N	966	-0-	-119	-0-	48	1	918	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6202 RRCID -> 219761 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6237 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	465	N	390	-0-	-75	-0-	66	1	324	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6201 RRCID -> 220753 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6402 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	103	1	503	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5902 RRCID -> 220948 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6143 - 6729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	103	1	503	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6001 RRCID -> 221167 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6062 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	36	1	176	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 9 RRCID -> 221243 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	496	N	431	-0-	-65	-0-	73	1	358	2	N	-0-					-0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4901 RRCID -> 221528 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6679 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	19	1	353	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
T. MARTIN ST OF TX WELL #: 8001 RRCID -> 221694 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	82	1	1564	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	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-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	30	1	145	2	N	-0-					-0-

M.C. DAMMIER ST OF TX WELL #: 5001 RRCID -> 222749 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6565 - 6847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	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-
05	682	N	504	-0-	-178	-0-	25	1	479	2	N	-0-					-0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4902 RRCID -> 223556 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6753 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	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-
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	2	N	-0-					-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 223567 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6646 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	434	N	228	-0-	-206	-0-	11	1	217	2	N	-0-					-0-

FASKEN, L.& M. ST OF TX 68-B WELL #: 1 RRCID -> 224305 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6558 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	9	1	45	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 70-B WELL #: 1 RRCID -> 224684 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6017 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	57	1	279	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

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-
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	58	1	284	2	N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 7901 RRCID -> 225797 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6702 - 6930

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-
05	713	N	611	-0-	-102	-0-	31	1	580	2	N	-0-					-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 225842 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6649 - 6877

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-
05	744	N	476	-0-	-268	-0-	24	1	452	2	N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 226007 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6629 - 6845

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-
05	1147	N	999	-0-	-148	-0-	50	1	949	2	N	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 4 RRCID -> 226246 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7201 - 7332

12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	57 1	1 9	492	2	Y	1	1	8			1
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
*05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	70	1	606	2	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 2 RRCID -> 226794 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5785 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	713	N	600	-0-	-113	-0-	102	1	498	2	N	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 1 RRCID -> 226804 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7203 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	713	N	553	-0-	-160	-0-	57	1	496	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
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
05	837	N	479	-0-	-358	-0-	49	1	430	2	Y	-0-					78

MANRY 2292 WELL #: 2 RRCID -> 226874 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7203 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	651	N	570	-0-	-81	-0-	59	1	511	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 3 RRCID -> 227872 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7267 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 8 RRCID -> 228133 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7165 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	53	1	463	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MANRY 2292 WELL #: 5 RRCID -> 229001 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7206 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	52	1	457	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 7 RRCID -> 229036 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7280 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	63	1	547	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 9 RRCID -> 230030 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7172 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	22	1	192	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
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
05	496	N	414	-0-	-82	-0-	43	1	371	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 10 RRCID -> 230549 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7251 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	77	1	675	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 11 RRCID -> 231017 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7180 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	496	N	361	-0-	-135	-0-	37	1	324	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 12 RRCID -> 231959 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7264 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	39	1	340	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MANRY 2292 WELL #: 14 RRCID -> 233067 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7260 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	58	1	503	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 13 RRCID -> 233200 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7217 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	183	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
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-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	8	1	67	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
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-
*05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	253	2	Y	-0-					-0-

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 5 RRCID -> 234926 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7301 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	42	1	364	2	Y	-0-					33

MANRY 2292 WELL #: 18 RRCID -> 236503 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7297 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	2	Y	-0-					-0-

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 3 RRCID -> 236707 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7368 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	35	1	309	2	Y	-0-					21

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MANRY 2292 WELL #: 16 RRCID -> 237024 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7264 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1502 RRCID -> 238468 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6487 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	50	1	243	2	N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 240259 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6644 - 6786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	651	N	510	-0-	-141	-0-	26	1	484	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
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-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	26	1	128	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5701 RRCID -> 240379 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6442 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	55	1	269	2	N	-0-					-0-

MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 242011 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6770 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	47	1	899	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX "C" WELL #: 5601 RRCID -> 247299 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5942 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	32	1	156	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 #: 6203 RRCID -> 248057 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6470 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	68	1	333	2	N	-0-					-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8201 RRCID -> 252524 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6918 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-					-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8301 RRCID -> 255921 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6850 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	40	1	758	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTHINGER-HACHAR UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 281877 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BEASLEY-CONNEVAY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 043086 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 2512 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 043993 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 2513 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALES, DAVID, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 043995 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 2688 - 2781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 045631 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2690 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2562					N	NO RPT					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 054199 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2954 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 091696 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 2533 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 091697 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 C RRCID -> 182705 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 2872 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
W. V. BOOTH ET AL WELL #: 12 RRCID -> 197792 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2838 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 7 RRCID -> 254643 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 2806 - 2816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 234529 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3246 - 3253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 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
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
TRIPHENE MIDDLETON WELL #: 2802 RRCID -> 256029 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2828 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-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
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800) 52220 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 9039 RRCID -> 181767 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900) 52220 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
MEADOR STATE WELL #: 20 RRCID -> 249033 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2895 - 2906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL (975) 52299 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 146963 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 970 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL (1840) 52299 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A WELL #: 2 RRCID -> 074690 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 2810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, N. (1700) //CONT.// 52310 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. //CONT.// 260263
BENAVIDES, A. WELL #: 5269 RRCID -> 104220 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 1653 - 1657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO (WILCOX) 53291 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LEONARDO WELL #: 3R RRCID -> 114114 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6489 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONOR (FRIO S-5) 53297 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 212679 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8760 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2235	-0-	-617	-0-	201 1 9	1	2033	3	Y	1					29
01	2635	X	2447	-0-	-188	-0-	226 1 9	1	2220	3	Y	1					30
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
05	2232	N	1550	-0-	-682	-0-	197	1	1353	3	Y	-0-					30

LEONOR (FRIO S-5) //CONT.// 53297 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 216346 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2790	X	783	-0-	-2007	-0-	100	1	683	3	Y	-0-					15

ARCADIO WELL #: 3 RRCID -> 219399 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 8808

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEPRECHAUN (3RD PUIG) 53306 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DULANEY-BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 257483 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9426 - 9456

12	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									
*05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	N	-0-					3

LINN OPERATING, LLC 501480
THOMASMA, RAY J. "F" WELL #: 16 RRCID -> 242207 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414

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
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	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

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	#	479	-0-	-451	-0-	65	1	413	2	N	1					48
							1	9									
05	775	#	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					48

LEYENDECKER (6900) 53484 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 154059 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 6913 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 204766 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 6912

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LIBRE (QUEEN CITY) 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LIBRE WELL #: 1 RRCID -> 181308 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10402 - 10430

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
05	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

12	992	X	831	-0-	-161	-0-	114 2	1 9	715	2	N	2					56
01	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	147 2	1 9	918	2	N	2					58
02	818	X	818	-0-	-0-	-0-	114	1	704	2	N	-0-					58
03	907	X	907	-0-	-0-	-0-	133 9	1 9	765	2	N	8					66
04	1020	X	535	-0-	-485	-0-	67	1	468	2	N	-0-					66
*05	1054	X	301	-0-	-753	-0-	28 1	1 9	272	2	N	1					67

LIBRE WELL #: 2 RRCID -> 183733 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10372 - 10407

12	3193	X	3096	-0-	-97	-0-	425 2	1 9	2669	2	N	2					164
01	3193	X	2381	-0-	-812	-0-	325 31	1 9	2025	2	N	28					192
02	2604	X	1784	-0-	-820	-0-	249	1	1535	2	N	-0-					192
03	3100	X	1828	-0-	-1272	-0-	270 9	1 9	1549	2	N	8					200
04	3000	X	2242	-0-	-758	-0-	274 58	1 9	1910	2	N	53	178	1			75
05	3100	X	2084	-0-	-1016	-0-	193 9	1 9	1882	2	N	8					83

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
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-
05	2139	N	1428	-0-	-711	-0-	133	1	1295	2	Y	-0-					-0-

LIBRE WELL #: 9 RRCID -> 186059 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1891	X	1194	-0-	-697	-0-	110	1	1071	2	N	12					42
							13	9									

LIBRE WELL #: 11 RRCID -> 186070 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1643	X	461	-0-	-1182	-0-	43	1	418	2	N	-0-					182

LIBRE WELL #: 8 RRCID -> 187009 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10465 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LIBRE WELL #: 12 RRCID -> 197731 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1984	N	1896	-0-	-88	-0-	175	1	1712	2	Y	8					146
							9	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LIBRE WELL #: 14 RRCID -> 211545 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10489 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2077	X	1907	-0-	-170	-0-	177	1	1730	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
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									
05	2759	X	2362	-0-	-397	-0-	218	1	2135	2	N	8					40
							9	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
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									
05	2294	X	1766	-0-	-528	-0-	161	1	1570	2	N	32					109
							35	9									

LIBRE WELL #: 18 RRCID -> 213312 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10373 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2759	X	2593	-0-	-166	-0-	238	1	2329	2	N	24					134
							26	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 19 RRCID -> 213690 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10506 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1860	X	1123	-0-	-737	-0-	104	1	1019	2	N	-0-					47

LIBRE EAST WELL #: 1 RRCID -> 214704 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10520 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1767	X	1337	-0-	-430	-0-	124	1	1213	2	N	-0-					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
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
*05	1891	X	1299	-0-	-592	-0-	121	1	1178	2	N	-0-					196

LIBRE WELL #: 17 RRCID -> 216115 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10405 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3193	X	2811	-0-	-382	-0-	259	1	2533	2	N	17					172
							19	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 27 RRCID -> 216535 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1860	X	1280	-0-	-580	-0-	119	1	1159	2	N	2					69
							2	9									

LIBRE WELL #: 16 RRCID -> 216582 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10472 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	65	1	637	2	Y	2					51
							2	9									

LIBRE WELL #: 23 RRCID -> 216709 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					18
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

LIBRE WELL #: 20 RRCID -> 216976 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10400 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	108	1	1054	2	Y	4					108
							4	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
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
*05	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	278	1	2715	2	Y	4					33
							4	9									

LIBRE WELL #: 5R RRCID -> 218281 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10415 - 10436

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									
*05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	70	1	687	2	Y	-0-					4

LIBRE WELL #: 28 RRCID -> 218283 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

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									
*05	710	X	710	-0-	-0-	-0-	66	1	644	2	N	-0-					184

LIBRE EAST WELL #: 8 RRCID -> 218645 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10433 - 10452

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									
05	1767	X	1100	-0-	-667	-0-	101	1	986	2	N	12					39
							13	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
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									
*05	2883	X	2506	-0-	-377	-0-	230	1	2252	2	Y	22					89
							24	9									

LIBRE EAST WELL #: 9 RRCID -> 221278 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10168 - 10200

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
*05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	61	1	594	2	Y	-0-					143

LIBRE WELL #: 32 RRCID -> 221540 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10434

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
05	496	N	419	-0-	-77	-0-	38	1	375	2	N	5					65
							6	9									

LIBRE WELL #: 31 RRCID -> 221621 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10525 - 10555

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									
*05	620	N	591	-0-	-29	-0-	54	1	531	2	Y	5					95
							6	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
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									
*05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	176	1	1722	2	Y	2					60
							2	9									

LIBRE WELL #: 33 RRCID -> 222202 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10340 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	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									
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	34	2	Y	1					33
							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
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-
05	3441	X	3030	-0-	-411	-0-	281	1	2749	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
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									
*05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	119	1	1166	2	Y	11					45
							12	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
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									
05	186	N	118	-0-	-68	-0-	11	1	107	2	Y	-0-					5

LIBRE WELL #: 37 RRCID -> 225664 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10560 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	186	N	81	-0-	-105	-0-	7	1	70	2	Y	4					61
							4	9									

LIBRE WELL #: 25 RRCID -> 230017 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10473 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	31	1	304	2	Y	2					19
							2	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
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
*05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	48	1	470	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LIL MISS (PETTUS 3290) 53567 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MOFFETT L.P. EST WELL #: 2026 RRCID -> 123154 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3289 - 3297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOFFETT, L.P. WELL #: 4277 RRCID -> 126054 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3263 - 3269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIL MISS (P-2) 53567 606 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 T RRCID -> 165117 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4644 - 4649

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

LILIA (WILCOX) 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
J. C. MARTIN III "A" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181807 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9065 - 9073

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	612	-0-	-8	-0-	29	1	581	2	N	2					164
							2	9									
01	558	X	411	-0-	-147	-0-	22	1	387	2	N	2	3	1			163
							2	9									
02	673	X	673	-0-	-0-	-0-	37	1	634	2	N	2	3	1			162
							2	9									
03	620	X	434	-0-	-186	-0-	20	1	411	2	N	3					165
							3	9									
04	600	X	317	-0-	-283	-0-	16	1	300	2	N	1	5	1			161
							1	9									
*05	748	X	748	-0-	-0-	-0-	36	1	712	2	N	-0-					161

BRUNI, LILIA WELL #: 6 RRCID -> 163688 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9116 - 9312

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	99	1	1930	2	N	-0-					-0-

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI-SUMMERS WELL #: 7 RRCID -> 163735 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9180 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 8 RRCID -> 164874 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8982 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	575	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
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									
05	2077	X	358	-0-	-1719	-0-	35	1	320	2	Y	3	14	1			3
							3	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
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									
*05	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	306	1	2798	2	Y	31	79	1			28
							34	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 16 RRCID -> 174429 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9066 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	Y	1					7
							1	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI-SUMMERS WELL #: 15 RRCID -> 175840 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8769 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	N	-0-					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
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									
*05	3100	N	3235	-0-	135	135	316	1	2899	2	Y	18	46	1			16
							20	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 17 RRCID -> 183605 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8914 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	2	Y	-0-					14

BRUNI-SUMMERS WELL #: 19 RRCID -> 184068 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9253 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	33	1	303	2	Y	8	20	1			7
							9	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 21 RRCID -> 185325 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8903 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	64	1	588	2	Y	8	20	1			7
							9	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 22 RRCID -> 190614 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8888 - 9002

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LILIA (WILCOX 8700) 53571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 215506 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 8770 - 8806

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
*05	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	95	1	1854	2	N	-0-					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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 45 RRCID -> 262327 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8604 - 8614

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-
05	248	N	462	-0-	214	B	-68900	29	1	433	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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 16 RRCID -> 155149 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8071 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					3

HUBBERD, WILLIAM "C" WELL #: 41 RRCID -> 189398 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	X	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
05	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					10

HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 204088 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 7047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214259 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 5 RRCID -> 210522 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8538 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	30 28	1 3	73	2	N	-0-	4	6			11

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
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
*05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	296 279	1 3	724	2	N	-0-	7	6			7

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 2 RRCID -> 149470 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8564 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			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
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					8

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD WELL #: 4 RRCID -> 149895 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					35

HUBBERD WELL #: 3 RRCID -> 149907 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128

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
05	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					45

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 150071 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 8 RRCID -> 150833 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053

12	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-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 6 RRCID -> 151297 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904

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
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					38

HUBBERD WELL #: 12 RRCID -> 152213 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 13 RRCID -> 152583 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD WELL #: 15 T RRCID -> 153746 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8758 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 11 RRCID -> 154061 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024

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
05	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					13

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 154103 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAM HUBBERD "C1" WELL #: 55 RRCID -> 191700 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8402 - 8486

12	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
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					52

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 196616 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456

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
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					145

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 63 RRCID -> 197020 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 66 RRCID -> 197029 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9322 - 9616

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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
05	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD ESTATE "D" WELL #: 68ST RRCID -> 209836 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8456 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					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
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
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					86

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 15 RRCID -> 135275 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2418	N	1692	-0-	-726	-0-	104	1	1587	3	Y	1					6
							1	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
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									
05	14446	X	12254	-0-	-2192	-0-	750	1	11496	3	Y	7					36
							8	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 19 RRCID -> 153505 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2232	N	2216	-0-		-16	-0-	140	1	2068	3	Y	7	8	1			2
								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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		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									
*05	622	N	622	-0-		-0-	-0-	39	1	581	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 21 RRCID -> 153714 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8155 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1082	N	1082	-0-		-0-	-0-	66	1	1015	3	Y	1					2
								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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	800	N	800	-0-		-0-	-0-	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-
*05	859	N	859	-0-		-0-	-0-	52	1	807	3	Y	-0-					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 24 RRCID -> 156918 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	6789	X	5510	-0-	-1279	-0-	349	1	5161	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 25 RRCID -> 157551 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8254 - 8361

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									
05	24428	X	20579	-0-	-3849	-0-	1299	1	19189	3	Y	83	86	1			32
							91	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 28 RRCID -> 171237 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 8573

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									
05	4123	X	3463	-0-	-660	-0-	211	1	3249	3	N	3					12
							3	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 30 RRCID -> 173048 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 8549

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									
05	5022	X	4508	-0-	-514	-0-	276	1	4229	3	Y	3					16
							3	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 18 RRCID -> 183083 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 8117

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									
*05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	494	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 32 RRCID -> 195183 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8530 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	744	N	692	-0-	-52	-0-	44	1	646	3	Y	2	3	1			2
							2	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 29 RRCID -> 197445 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8535 - 8586

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-
*05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 37 RRCID -> 213305 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8589 - 8599

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-
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 41 RRCID -> 222956 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8556 - 8566

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									
*05	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	408	1	6276	3	N	3					19
							3	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 43 RRCID -> 247401 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8222 - 8232

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									
05	4433	X	3970	-0-	-463	-0-	250	1	3698	3	N	20	20	1			9
							22	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 46 RRCID -> 260394 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8516 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3751	X	3278	-0-	-473	-0-	207	1	3054	3	N	15	15	1			6
							17	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
05	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
12	682	#	575	-0-	-107	-0-	298	1	227	2	N	45	80	1			15
							50	9									
01	589	#	534	-0-	-55	-0-	266	1	222	2	N	42	40	1			17
							46	9									
02	622	R	622	-0-	-0-	-0-	318	1	258	2	N	42	27	1			32
							46	9									
03	589	#	424	-0-	-165	-0-	228	1	159	2	N	34	27	1			39
							37	9									
04	570	#	424	-0-	-146	-0-	214	1	174	2	N	33	27	1			45
							36	9									
05	682	#	398	-0-	-284	-0-	189	1	156	2	N	48	40	1			53
							53	9									

LOCKHART (PETTUS, GAS) 54312 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MCLEAN, MARRS WELL #: 26 RRCID -> 199154 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	298	1	227	2	N	45	80	1			15
							50	9									
01	589	N	534	-0-	-55	-0-	266	1	222	2	N	42	40	1			17
							46	9									
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	318	1	258	2	N	42	27	1			32
							46	9									
03	589	N	424	-0-	-165	-0-	228	1	159	2	N	34	27	1			39
							37	9									
04	510	N	424	-0-	-86	-0-	214	1	174	2	N	33	27	1			45
							36	9									
05	682	N	398	-0-	-284	-0-	189	1	156	2	N	48	40	1			53
							53	9									

LOCKHART (YEGUA F SEG 2) 54312 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MCLEAN, MARRS WELL #: 20 RRCID -> 219773 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 4653 PERF. 4358 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 2 RRCID -> 187581 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 12732 PERF. 12013 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	124	1	1611	3	Y	29	34	1			45
							32	9									
01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	124	1	1521	3	Y	36	42	1			39
							40	9									
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	112	1	1283	3	Y	25	33	1	2	8	29
							28	9									
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	124	1	1204	3	Y	19	28	1			20
							21	9									
04	1620	N	772	-0-	-848	-0-	60	1	699	3	Y	12	3	8			29
							13	9									
05	1581	N	905	-0-	-676	-0-	62	1	832	3	Y	10	15	1	2	8	22
							11	9									

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) //CONT.// 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 3 RRCID -> 189119 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11855 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3128	X	3128	-0-		-0-	-0-	124	1	2928	3	Y	69	79	1			65
								76	9									
01	2937	X	2937	-0-		-0-	-0-	124	1	2745	3	Y	62	72	1			55
								68	9									
02	2599	X	2599	-0-		-0-	-0-	112	1	2415	3	Y	65	90	1	3	8	27
								72	9									
03	2801	X	2801	-0-		-0-	-0-	124	1	2607	3	Y	64	82	1			9
								70	9									
04	3000	X	2423	-0-		-577	-0-	120	1	2240	3	Y	57	14	8			52
								63	9									
05	3100	X	2440	-0-		-660	-0-	124	1	2259	3	Y	52	92	1	5	8	7
								57	9									

CLARK-SAIN WELL #: 4 RRCID -> 190023 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11655 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1786	N	1786	-0-		-0-	-0-	124	1	1626	3	Y	33	38	1			25
								36	9									
01	1844	N	1844	-0-		-0-	-0-	124	1	1695	3	Y	23	27	1			21
								25	9									
02	1354	N	1354	-0-		-0-	-0-	112	1	1228	3	Y	13	17	1	1	8	16
								14	9									
03	1627	N	1627	-0-		-0-	-0-	124	1	1494	3	Y	8	11	1			13
								9	9									
04	1615	N	1615	-0-		-0-	-0-	120	1	1475	3	Y	18	6	8			25
								20	9									
*05	1601	N	1601	-0-		-0-	-0-	124	1	1460	3	Y	15	25	1	2	8	13
								17	9									

CLARK-SAIN WELL #: 7 RRCID -> 195640 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12360 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2418	N	2208	-0-		-210	-0-	124	1	2047	3	Y	34	58	1	4	8	24
								37	9									

CLARK-SAIN WELL #: 5 RRCID -> 198507 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12145 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	12
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	12
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	12
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	12
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	12
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	12

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) //CONT.// 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 14 RRCID -> 213684 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	62	1	693	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (FRIO 7474) 54492 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOBCAT OPERATING 077686
CONCEPCION ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135042 COMPL. DATE 04/27/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 7090 - 7096

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (8500) 54492 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
FIVE-JAB, INC. 271310
TRAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269059 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 8512

12	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
05	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

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-
05	DLQ G-10		162	-0-	162	324	162	3			Y	-0-					-0-

LOMA BLANCA (9000) //CONT.// 54492 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
FIVE-JAB, INC. //CONT.// 271310
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
12	11904	X	10473	-0-	-1431	-0-	1373	1	9060	2	Y	36					234
							40	9									
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
05	DLQ G-10		9011	-0-	9011	18073	8990	3	21	9	Y	19					30

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS - HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 181316 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (9400) 54492 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
FIVE-JAB, INC. 271310
TRAD, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197105 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9525 - 9570

12	PRTL PLG		-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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE) 54507 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
STATE 214 WELL #: 1 RRCID -> 159064 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10990 - 11038

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDERS HEIRS 215 WELL #: 1 RRCID -> 162909 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 13745 PERF.12248 - 12714

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-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOMA NOVIA, NORTH (GOVT. WELLS) //CONT.// 54508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY //CONT.// 607391
HERBST, F. W. WELL #: 8A RRCID -> 256543 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2571 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOMA NOVIA, NE. (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
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EXXON STATE WELL #: 4 RRCID -> 200643 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8766 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDERS HEIRS 71 WELL #: 2 RRCID -> 271240 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 8823 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) //CONT.// 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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
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									
05	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					285

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK) 54509 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER GU 217 WELL #: 1 RRCID -> 212340 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10409

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GARZA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195059 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 15647 PERF.10013 - 10027

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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-
05	899	N	769	-0-	-130	-0-	435	1	334	2	N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 145748 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 146166 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.11730 - 11774

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-
*05	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	2861	1	2192	2	N	-0-					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722
LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 147016 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12406 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 166416 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12086 - 12584

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 178461 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 14503 PERF.12460 - 12892

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-
*05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	444	1	340	2	N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201092 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 2248 - 2312

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
JENNINGS WELL #: 70 RRCID -> 176680 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12160 - 12190

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-
*05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	116	1	1575	2	N	-0-					-0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
VELA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 181119 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.12267 - 12330

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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. //CONT.// 612858
VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184035 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 15363 PERF.12241 - 12263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON, DEEP (LEHMAN GAS) 54543 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
LEHMAN WELL #: A 7 RRCID -> 230547 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 7916 - 7921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON, WEST (4200) 54550 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
HORNE WELL #: 1 RRCID -> 254089 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4206 - 4210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORN 54756 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
MILLER FEE WELL #: 26 RRCID -> 183146 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4578 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

LONGHORN, MIDDLE (5800) 54760 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
MILLER, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 068658 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5802 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

LONGHORN, SOUTH (4200) 54762 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
CRESTONIO PROPERTIES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281212 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4595 - 4601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12			27784	-0-	-0-	-0-	27611	2	173	9	N	157	195	1	202
01			34141	-0-	-0-	-0-	33996	2	145	9	N	132	195	1	139
02			29502	-0-	-0-	-0-	29397	2	105	9	N	95			234
03			26961	-0-	-0-	-0-	26832	2	129	9	N	117	192	1	159
04			22705	-0-	-0-	-0-	22588	2	117	9	N	106			265
*05			29602	-0-	-0-	-0-	29486	2	116	9	N	105	191	1	179

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 5 RRCID -> 164361 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4201 - 4213

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONGHORN, SOUTH (6400) 54762 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
SOUTHWEST TEXAS CORPORATION WELL #: 18 RRCID -> 075967 COMPL. DATE 06/04/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 4203 - 4222

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGHORN, WEST (COLE 3900) 54765 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
CRESTONIO PROPERTIES 'A' WELL #: 1 RRCID -> 281044 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3941 - 3947

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
05	15159	#	11100	-0-	-4059	-0-	11100	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE) 54765 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 163480 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3944 - 3952

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT			-0-

LONGHORN, WEST (3700) 54765 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
M. M. MILLER & SONS FEE WELL #: 28 RRCID -> 198226 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 3706 - 3712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-35026					N	-0-					191

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 184942 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3748 - 3752

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									
05	930	N	714	-0-	-216 B	-0-	86	1	537	2	Y	83					152
							91	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
EL MILAGRO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 232961 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8454

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 3 RRCID -> 233795 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8162 - 8185

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
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
05	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					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
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-
05	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 155182 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 10538 - 11084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	726	1	4301	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	39	1	232	2	N	-0-					1

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 11320 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	186	X	106	-0-	-80	-0-	15	1	91	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	279	X	251	-0-	-28	-0-	36	1	215	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 3 T RRCID -> 158967 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9073 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	230	1	1362	2	N	2					31
							2	9									

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	620	X	483	-0-	-137	-0-	70	1	413	2	N	-0-					43

PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2015	X	1712	-0-	-303	-0-	247	1	1465	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	209	1	1240	2	N	-0-					8

PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3813	X	3459	-0-	-354	-0-	499	1	2960	2	N	-0-					55

PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3875	X	3795	-0-	-80	-0-	548	1	3247	2	N	-0-					45

PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1705	X	1215	-0-	-490	-0-	175	1	1040	2	N	-0-					18

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1829	X	1755	-0-	-74	-0-	253	1	1502	2	N	-0-					13

PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 184854 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11650 - 11685

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, J. WELL #: 1 RRCID -> 246911 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7824 - 9272

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WORLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235722 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8456

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-
*05	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	431	1	2109	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WORLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236754 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8250 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238108 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9910 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4619	X	4407	-0-	-212	-0-	747	1	3660	3	N	-0-					-0-

FALCON WELL #: 1 RRCID -> 273219 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12878 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 4 RRCID -> 235282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8388 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "C" WELL #: 1 RRCID -> 243579 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 2262 - 2310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. //CONT.// 480181
EL MILAGRO "B" WELL #: B 5 RRCID -> 243594 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4668 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 RRCID -> 011540 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH 9512 PERF. N/A

12	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-
05	3379	X	2606	-0-	-773	-0-	153	1	2453	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 2 RRCID -> 011546 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982

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-
05	403	N	355	-0-	-48	-0-	21	1	334	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, BLAS WELL #: 4 RRCID -> 093342 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090

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-
05	3007	X	2715	-0-	-292	-0-	220	1	2495	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 2A RRCID -> 117458 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210

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-
05	3255	X	2785	-0-	-470	-0-	163	1	2622	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RAMOS, BALTAZAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120605 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	775	X	749	-0-	-26	-0-	44	1	705	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
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-
05	6169	X	6047	-0-	-122	-0-	355	1	5692	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
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-
05	1054	X	891	-0-	-163	-0-	72	1	819	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M.R. WELL #: 3 RRCID -> 129645 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 11251 PERF. 9166 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4309	X	4059	-0-	-250	-0-	329	1	3730	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
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-
*05	849	X	849	-0-	-0-	-0-	69	1	780	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SERNA, DONATO WELL #: 1 U RRCID -> 134251 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10944 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONATO SERNA WELL #: 1 L RRCID -> 134269 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11302 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 A RRCID -> 149135 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 1R RRCID -> 153559 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2638	-0-	-369	-0-	135	1	2503	3	N	-0-					-0-
01	3007	X	2638	-0-	-369	-0-	145	1	2491	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	2380	X	2235	-0-	-145	-0-	109	1	2125	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-
05	2635	X	2600	-0-	-35	-0-	152	1	2448	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
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-
05	3255	X	2132	-0-	-1123	-0-	125	1	2007	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GUERRA, AVELINO WELL #: 3A RRCID -> 161358 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	231	1	4284	3	N	-0-					-0-
01	5301	X	2187	-0-	-3114	-0-	120	1	2066	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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-
05	4526	X	3448	-0-	-1078	-0-	202	1	3246	3	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 2 RRCID -> 161739 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ G. U. WELL #: 3T RRCID -> 161962 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 11208

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-
05	5022	X	4556	-0-	-466	-0-	267	1	4289	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 4AT RRCID -> 163335 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492

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-
*05	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	266	1	4273	3	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 3 RRCID -> 164394 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 10472

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-
*05	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	311	1	4985	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 C RRCID -> 166019 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10040 - 10060

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 T RRCID -> 166022 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11130 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	115	1	1306	3	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 6 RRCID -> 166806 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 9874

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-
05	1085	X	999	-0-	-86	-0-	81	1	918	3	N	-0-			-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 T RRCID -> 167483 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446

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-
05	899	X	699	-0-	-200	-0-	41	1	658	3	N	-0-			-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 C RRCID -> 167488 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 4 C RRCID -> 168411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 5A RRCID -> 170486 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502

12	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-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	10	1	157	3	N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 6 RRCID -> 171958 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10142 - 10180

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-
05	372	X	329	-0-	-43	-0-	27	1	302	3	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 10 RRCID -> 176543 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	835	X	835	-0-	-0-	-0-	68	1	767	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
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-
05	310	X	285	-0-	-25	-0-	23	1	262	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 7 RRCID -> 177815 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4805	X	4478	-0-	-327	-0-	363	1	4115	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
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-
05	1178	X	1047	-0-	-131	-0-	85	1	962	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
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-
05	217	X	197	-0-	-20	-0-	16	1	181	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
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-
05	2201	X	2105	-0-	-96	-0-	170	1	1935	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, BALTAZAR WELL #: 4 RRCID -> 179209 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5487	X	5008	-0-	-479	-0-	294	1	4714	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 11 RRCID -> 179323 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	6479	X	6134	-0-	-345	-0-	497	1	5637	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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 9 RRCID -> 179529 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	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-
05	3038	X	2823	-0-	-215	-0-	229	1	2594	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
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-
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	12	1	136	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
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-
05	3503	X	3294	-0-	-209	-0-	193	1	3101	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MUNOZ, FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 179844 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	X	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-
*05	998	X	998	-0-	-0-	-0-	59	1	939	3	N	-0-					-0-

AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2 WELL #: 3 T RRCID -> 179968 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008

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-
05	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

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-
05	2945	X	2678	-0-	-267	-0-	157	1	2521	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 3 RRCID -> 180399 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496

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-
05	5828	X	5673	-0-	-155	-0-	459	1	5214	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 4 RRCID -> 182159 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896

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-
*05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	248	1	3976	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 2 RRCID -> 183707 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERNANDO MUNOZ WELL #: 6 C RRCID -> 183900 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2480	X	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-
05	1767	X	1119	-0-	-648	-0-	66	1	1053	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 C RRCID -> 183917 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	155	X	139	-0-	-16	-0-	8	1	131	3	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 7 RRCID -> 186508 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	8339	X	7777	-0-	-562	-0-	456	1	7321	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 14 RRCID -> 186513 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3596	X	3021	-0-	-575	-0-	245	1	2776	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 5 RRCID -> 187365 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		6381	-0-	6381	12931	374	1	6007	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
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-
05	2263	X	2010	-0-	-253	-0-	163	1	1847	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
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-
05	93	X	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	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
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-
05	1488	X	602	-0-	-886	-0-	35	1	567	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
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-
*05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	322	1	5176	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 8 RRCID -> 190707 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10792 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4619	X	3878	-0-	-741	-0-	227	1	3651	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SERNA, DONATO WELL #: 3 RRCID -> 191625 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11313 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2511	X	2257	-0-	-254	-0-	132	1	2125	3	N	-0-			-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 6 RRCID -> 191850 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618

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-
05	837	X	655	-0-	-182	-0-	38	1	617	3	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 T RRCID -> 192170 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921

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-
05	31	X	22	-0-	-9	-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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 192390 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 193940 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884

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-
*05	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	124	1	1407	3	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3 WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10400 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4712	X	3597	-0-	-1115	-0-	211	1	3386	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 4 RRCID -> 196181 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 5 RRCID -> 197322 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	434	X	69	-0-	-365	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 4 RRCID -> 198103 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11184 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 199383 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10824 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4495	X	4225	-0-	-270	-0-	248	1	3977	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 6A RRCID -> 201377 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606						N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 204756 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11106 - 11680

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-
05	4712	X	4030	-0-	-682	-0-	236	1	3794	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 12 RRCID -> 212790 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334

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-
*05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	243	1	2761	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 7 RRCID -> 214032 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430

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-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 5 RRCID -> 219772 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888

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-
05	5146	X	4782	-0-	-364	-0-	9	1	4773	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BALTAZAR RAMOS WELL #: 8 RRCID -> 220127 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	775	X	572	-0-	-203	-0-	34	1	538	3	N	-0-					45

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 9 RRCID -> 222577 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 8942 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	620	X	403	-0-	-217	-0-	24	1	379	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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 6 RRCID -> 222933 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11516 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 10 RRCID -> 242203 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4278	X	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-
05	4278	X	4264	-0-	-14	-0-	250	1	4014	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 7A RRCID -> 245801 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	868	X	739	-0-	-129	-0-	1	1	738	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M. R. WELL #: 12 RRCID -> 247396 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 19 RRCID -> 249617 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10828 - 10848

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 8A RRCID -> 251689 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380

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-
05	6572	X	6082	-0-	-490	-0-	9	1	6073	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
EL MILAGRO "B" BAJO (SHALLOW) WELL #: B 1 RRCID -> 244176 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4508 - 4520

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 218456 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4542 - 4554

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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 222125 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4534 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 225320 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4471 - 4494

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLARS WELL #: 1 RRCID -> 247236 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12016 PERF. 4908 - 4919

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
05	62	X	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 U RRCID -> 030390 COMPL. DATE 05/04/1963 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

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-
05	279	N	213	-0-	-66	-0-	17	1	196	3	N	-0-					-0-

VELA-LOPENO MINERALS LTD WELL #: 3 RRCID -> 193147 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 4582 - 4596

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									
05	4619	X	4337	-0-	-282	-0-	858	1	3473	3	N	5					43
							6	9									

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 8 RRCID -> 193818 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 4728 - 4736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 1 RRCID -> 196865 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 4626 - 4630

12	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-
*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	101	1	206	3	Y	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 2 RRCID -> 197202 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
*05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	317	1	648	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 11 RRCID -> 200885 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4712 - 4721

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-
05	713	X	675	-0-	-38	-0-	55	1	620	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (3,000) 54866 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
GUERRA, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 158821 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3066 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO, NE (A-3) 54869 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 261625 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 221640 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7636 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO, NE (C-1) 54869 149 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 148770 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9314 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPENO, NE (WILCOX LOWER) 54869 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
GONZALES BENAVIDES TRUST WELL #: RRCID -> 213678 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 6722 - 8566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	P&A COND	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

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-
05	6851 X	5377	-0-	-1474	-0-	977	1	4400	2	N	-0-					-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 169540 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8411 - 8448

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 169899 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8311 - 8342

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	844	-0-	844	844	376	1	468	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	738	-0-	738	1582	510	1	228	2	Y	-0-					-0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8700) 54869 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
MORGENSTERN WELL #: 5 RRCID -> 251240 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10714 - 10752

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

LOPENO, NE. (8850) 54869 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
BENAVIDES-STATE GU WELL #: 4 RRCID -> 155355 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8638 - 8890

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	1766	-0-	1766	1766	787	1	979	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2046	-0-	2046	3812	1415	1	631	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, NORTH (COLE) 54885 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEWBRE, JERRY C., TRUSTEE 216741
DCRC SECTION 194 WELL #: 3 RRCID -> 277956 COMPL. DATE 07/18/2015 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1227 - 1229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
02	252	N	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-
05	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

KIRKPATRICK WELL #: 1116 RRCID -> 107688 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8682 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
F. GONZALEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 170246 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8136 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
F. GONZALES GU WELL #: 3 RRCID -> 212170 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2170	N	1822	-0-	-348	B	-0-	707	1	1107	2	Y	7					222
								8	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

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									
05	651	N	738	-0-	87	B	-612199	91	1	639	2	Y	7	5	1			14
								8	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290

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
05	DLQ G-10		43	-0-	43	B	-372922	5	1	38	2	Y	-0-					2

GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180

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
*05	217	N	144	-0-	-73	B	-312470	18	1	126	2	Y	-0-					7

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	279	N	216	-0-	-63 B	-663402	27	1	187	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596

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									
*05	2356	N	2662	-0-	306 B	-615422	328	1	2308	2	Y	24	17	1			69
							26	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520

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									
05	1953	X	2717	-0-	764 B	-694727	335	1	2354	2	Y	25	17	1			50
							28	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522

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									
05	1798	N	2066	-0-	268 B	-782912	255	1	1790	2	Y	19	13	1			41
							21	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1085	N	777	-0-	-308 B	-530363	728	1	14	2	Y	32	5	1			141
							35	9									

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
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
05	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
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
05	93	N	109	-0-	16 B	-86068	14	1	95	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
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									
*05	1364	N	1600	-0-	236 B	-423329	197	1	1388	2	Y	14	10	1			39
							15	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 17 RRCID -> 228945 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2

GRUY, DAGMAR WELL #: 14 RRCID -> 229012 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7874 - 8148

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									
*05	5650	X	5650	-0-	-0-	B	-0-	697	1	4896	2	Y	52	36	1			112
								57	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588

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									
05	93	N	115	-0-	22	B	-79136	14	1	100	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

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									
05	5673	X	4926	-0-	-747	B	-83291	607	1	4268	2	Y	46	32	1			95
								51	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1488	N	2935	-0-	1447 B	-294971	366	1	2569	2	Y	-0-					62

GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	65	1	458	2	Y	4	3	1			6
							4	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1457	N	1357	-0-	-100 B	-563701	169	1	1188	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
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
05	31	N	3	-0-	-28 B	-87571	3	2			Y	-0-					32

GRUY, DAGMAR WELL #: 20 RRCID -> 235499 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7904 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	62	N	92	-0-	30 B	-9795	11	1	80	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
GONZALEZ, F. GU WELL #: 4 RRCID -> 237402 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			18

GRUY, DAGMAR WELL #: 21 RRCID -> 241765 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7892 - 8508

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			1

GRUY, DAGMAR WELL #: 28H RRCID -> 242975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9193 - 13210

12	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							
*05	1735	N	1735	-0-	-0-	B	-0-	214	1	1503	2	Y	16	11	1	34
								18	9							

GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570

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							
*05	2527	N	2527	-0-	-0-	B	-0-	312	1	2190	2	Y	23	16	1	49
								25	9							

GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
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
05	6107	X	5915	-0-	-192 B	-0-	737	1	5178	2	Y	-0-					142

GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1948	N	1948	-0-	-0- B	-0-	243	1	1705	2	Y	-0-					58

GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1737	N	1737	-0-	-0- B	-0-	214	1	1505	2	Y	16	11	1			38
							18	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	144	1	1012	2	Y	10	7	1			16
							11	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1240	X	167	-0-	-1073 B	-0-	21	1	145	2	N	1	1	1			32
							1	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
FROST BANK WELL #: 1 RRCID -> 211514 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8219 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1798	X	1156	-0-	-642	B	-0-	1156	2			N	-0-					152

FROST BANK WELL #: 2 RRCID -> 212586 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	496	X	305	-0-	-191	B	-0-	305	2			N	-0-					111

FROST BANK WELL #: 3 RRCID -> 221497 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

FROST BANK WELL #: 4 RRCID -> 222704 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	X	-0-	-0-	-124	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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
GRUY WELL #: 2 RRCID -> 223085 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	4371	X	3831	-0-	-540 B	-0-	295	1	3525	2	Y	10	10	8			65
							11	9									

GRUY WELL #: 4 RRCID -> 226975 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607

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-
*05	2015	N	1992	-0-	-23 B	-0-	260	1	1732	2	Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 6 RRCID -> 226976 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 3 RRCID -> 232259 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578

12	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-
*05	428	N	428	-0-	-0- B	-0-	25	1	403	2	Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 7 RRCID -> 234306 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8013 - 8665

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

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
GRUY WELL #: 8 RRCID -> 245551 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8208 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	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

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									
*05	606	N	606	-0-	-0-	B	-0-	32	1	568	2	N	5	5	1			117
								6	9									

PEAL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8000 - 8232

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									
05	217	X	273	-0-	56	B	-1484	14	1	257	2	N	2	2	1			128
								2	9									

PEAL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 202605 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8044 - 8286

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-					67

PEAL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 203152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7965 - 8201

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-					175

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7900 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-					-0-

PETERS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207097 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8024 - 8270

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									
05	2139	X	456	-0-	-1683	B	-0-	24	1	422	2	N	9	9	1			128
								10	9									

PEAL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 209771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7970 - 8222

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									
*05	1115	N	1115	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1045	2	N	11	11	1			25
								12	9									

PEAL, J B WELL #: 1 RRCID -> 210368 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8195 - 8218

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
05	5053	X	5049	-0-	-4	B	-0-	267	1	4782	2	N	-0-					25

PEAL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 219648 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7776 - 8122

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									
05	1581	X	1560	-0-	-21	B	-0-	81	1	1458	2	N	19	19	1			133
								21	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PEAL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 221729 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8275 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					126
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					126
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					126
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					126
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					126
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					126

PEAL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 223235 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7690 - 8857

12	5890	X	4281	-0-	-1609	B	-0-	212 1 47 9	4022	2	N	43	43	1			16
01	5549	X	4048	-0-	-1501	B	-0-	225 1 48 9	3775	2	N	44	44	1			16
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 51 9	4622	2	N	46	46	1			16
04	5458	X	5458	-0-	-0-	B	-0-	281 1 105 9	5072	2	N	95	93	1	2	8	16
*05	5308	X	5308	-0-	-0-	B	-0-	278 1 51 9	4979	2	N	46	46	1			16

PEAL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 227246 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8302 - 8306

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
05	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

12	5146	X	4001	-0-	-1145	B	-0-	198 1 42 9	3761	2	N	38	37	1	1	8	25
01	4960	X	3469	-0-	-1491	B	-0-	193 1 43 9	3233	2	N	39	38	1	1	8	25
02	4480	X	2951	-0-	-1529	B	-0-	191 1 2 9	2758	2	N	2	2	8			25
03	4278	X	3845	-0-	-433	B	-0-	205 1 46 9	3594	2	N	42	40	1	2	8	25
04	4271	X	4271	-0-	-0-	B	-0-	219 1 92 9	3960	2	N	84	81	1	3	8	25
*05	4396	X	4396	-0-	-0-	B	-0-	230 1 45 9	4121	2	N	41	40	1	1	8	25

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236

12	3999	X	2934	-0-	-1065	B	-0-	145 1 36 9	2753	2	N	33	33	1			85
01	3999	X	2585	-0-	-1414	B	-0-	144 1 37 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 1 32 9	2686	2	N	29	29	1			85
04	3690	X	2879	-0-	-811	B	-0-	148 1 65 9	2666	2	N	59	59	1			85
05	2945	X	2754	-0-	-191	B	-0-	144 1 32 9	2578	2	N	29	29	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	589	1	1019	2	N	1					172
							1	9									
01	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	1382	1	1007	2	N	16					188
							18	9									
02	980	X	980	-0-	-0-	-0-	317	1	645	2	N	16					204
							18	9									
03	1612	X	1421	-0-	-191	-0-	703	1	704	2	N	13					217
							14	9									
04	2340	X	1581	-0-	-759	-0-	893	1	657	2	N	28	174	1			71
							31	9									
05	2418	X	332	-0-	-2086	-0-	134	1	195	2	N	3					74
							3	9									

SCOTT & HOPPER WELL #: 2 RRCID -> 208804 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8864 - 8904

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									
05	1519	X	745	-0-	-774	-0-	304	1	440	2	N	1					23
							1	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

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									
*05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	30	1	823	2	Y	12	14	1			4
							13	9									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 8 RRCID -> 146535 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10264 - 11055

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									
*05	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	240	1	6567	2	Y	71	65	1			24
							78	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147263 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 12148 PERF.10356 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4092	X	2179	-0-	-1913	-0-	73	1	1998	2	Y	98	101	1			33
							108	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148434 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 9712 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	178	1	4863	2	Y	71	68	1			24
							78	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9810 - 10616

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156299 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11704 PERF.10220 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2947	X	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									
*05	3100	N	8334	-0-	5234	9105	291	1	7945	2	Y	89	83	1			30
							98	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160202 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9658 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4309	X	4299	-0-	-10	-0-	149	1	4078	2	Y	65	67	1			22
							72	9									

EL COYOTE "C" WELL #: 15 RRCID -> 160275 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9800 - 10514

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170475 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 9720

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									
*05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	87	1	2385	2	Y	49	49	1			17
							54	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10288 - 10366

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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									
05	5239	X	687	-0-	-4552	-0-	24	1	646	3	Y	15	15	0			-0-
							17	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4123	X	1494	-0-	-2629	-0-	47	1	1282	3	Y	150	93	0			175
							165	9									

LOPEZ, HECTOR WELL #: 2 RRCID -> 121773 COMPL. DATE 06/26/1986 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 132051 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125

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-
05	620	N	466	-0-	-154	-0-	16	1	450	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/19/2017 - P/A 04/19/17

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472

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									
05	5952	X	1505	-0-	-4447	-0-	53	1	1452	3	Y	-0-	23	0			6

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 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	EOM BALANCE
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							
05	3689	X	2142	-0-	-1547	-0-	75	1	2037	3	Y	27	19	0	32
							30	9							

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	4495	X	3557	-0-	-938	-0-	125	1	3406	3	Y	24	19	0	29
							26	9							

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	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		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							
*05	10858	X	-0-	-0-	-10858	-0-					Y	-0-	28	0	8

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	EOM BALANCE
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-
05	651	X	465	-0-	-186	-0-	16	1	449	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	EOM BALANCE
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-
*05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	235	3	Y	-0-			-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L.LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890

12	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-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	5	1	126	3	Y	-0-					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D90 ENERGY, LLC 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 070596 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A

12	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SCOTT & HOPPER WELL #: 4 RRCID -> 213616 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112

12	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

SCOTT & HOPPER WELL #: 5 RRCID -> 218623 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9450 - 9480

12	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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 3 RRCID -> 242257 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9104 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646

12	3720	X	3225	-0-	-495	-0-	893	1	2307	2	N	23					301
							25	9									
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	2341	2	N	34	1	8			188
							37	9									
03	3379	X	3239	-0-	-140	-0-	794	1	2423	2	N	20					208
							22	9									
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	868	1	2382	2	N	64	190	1			82
							70	9									
05	3534	X	2758	-0-	-776	-0-	701	1	2026	2	N	28					110
							31	9									

SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKIPPER WELL #: 4 RRCID -> 230772 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9727 - 9746

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKIPPER WELL #: 3 RRCID -> 233967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510

12	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									
*05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	632	1	1828	2	N	27					292
							30	9									

SKIPPER WELL #: 6 RRCID -> 241985 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9370 - 10524

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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245527 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10194 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	992	X	970	-0-	-22	-0-	952	3	18	9	N	16					73

LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
GLORIA LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 280268 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	32054	X	24227	-0-	-7827	-0-	22753	2	1474	9	N	1340	1412	1			461

MERIT ENERGY COMPANY 561136
LOPEZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 240990 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10164 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					103

LOPEZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242334 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10566 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					110

LOPEZ, H. WELL #: 3 RRCID -> 247316 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10701 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					175

LOPEZ, H. WELL #: 4 RRCID -> 251217 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10237 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					118

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

LOPEZ, H. WELL #: 5 RRCID -> 253094 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10831 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					47

LOPEZ, H. WELL #: 6 RRCID -> 255447 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10526 - 10985

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
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					240

LOPEZ, H. WELL #: 7 RRCID -> 256388 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 11188

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
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					377

LOPEZ, H. WELL #: 8 RRCID -> 257989 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10511 - 11135

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 9 RRCID -> 265953 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10474 - 11032

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
05	18259	X	NO RPT	-0-	-18259	-0-					Y	NO RPT					64

LOPEZ, H. WELL #: 10 RRCID -> 265954 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 11 RRCID -> 270281 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10538 - 11334

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
05	21979	X	NO RPT	-0-	-21979	-0-					Y	NO RPT					75

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LOPEZ, H. WELL #: 12 RRCID -> 270285 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11070 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					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
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
05	17701	X	NO RPT	-0-	-17701	-0-					Y	NO RPT					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
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
05	27528	X	NO RPT	-0-	-27528	-0-					Y	NO RPT					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
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
05	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					Y	NO RPT					79

LOPEZ, H. WELL #: 15 RRCID -> 275432 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10520 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	21886	X	NO RPT	-0-	-21886	-0-					Y	NO RPT					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
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-
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2017 - PLUGGED 03/22/17

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
GLORIA G. LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 277700 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60202	X	51757	-0-	-8445	-0-	352	1	49812	2	N	1448	1516	1			262
							1593	9									
01	52731	X	50585	-0-	-2146	-0-	352	1	49146	2	N	988	988	1			262
							1087	9									
02	45864	X	43188	-0-	-2676	-0-	312	1	41924	2	N	865	760	1			367
							952	9									
03	50778	X	41827	-0-	-8951	-0-	312	1	40493	2	N	929	943	1			353
							1022	9									
04	50100	X	42201	-0-	-7899	-0-	312	1	40970	2	N	835	753	1			435
							919	9									
05	51770	X	35701	-0-	-16069	-0-	465	1	34130	2	N	1005	1125	1			315
							1106	9									

GLICK RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 279142 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10680 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10261	X	6925	-0-	-3336	-0-	100	1	6514	2	N	283	379	1			292
							311	9									
01	9548	X	6736	-0-	-2812	-0-	100	1	6369	2	N	243	198	1			337
							267	9									
02	7924	X	5314	-0-	-2610	-0-	101	1	5052	2	N	146					483
							161	9									
03	8773	X	5183	-0-	-3590	-0-	101	1	4972	2	N	100					583
							110	9									
04	7770	X	5378	-0-	-2392	-0-	101	1	5148	2	N	117	378	1			322
							129	9									
05	6913	X	5830	-0-	-1083	-0-	150	1	5443	2	N	215	377	1			160
							237	9									

GLORIA G. LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 279600 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10592 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25482	X	22454	-0-	-3028	-0-	191	1	21193	2	N	973	1139	1			136
							1070	9									
01	25482	X	19596	-0-	-5886	-0-	191	1	18439	2	N	878	704	1			310
							966	9									
02	18984	X	15424	-0-	-3560	-0-	151	1	14578	2	N	632	754	1			188
							695	9									
03	21018	X	16228	-0-	-4790	-0-	151	1	15328	2	N	681	569	1			300
							749	9									
04	18420	X	13785	-0-	-4635	-0-	151	1	13004	2	N	573	555	1			318
							630	9									
05	19034	X	12566	-0-	-6468	-0-	225	1	11822	2	N	472	562	1			228
							519	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 258772 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 14604 PERF.10200 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2016 - 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG 10900 S) 54895 681 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
LONGORIA, O. ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 105558 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4830 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG 12250) 54895 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
LIPS, BARBARA "B" (ECR) WELL #: 3 RRCID -> 095389 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11679 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOS INDIOS (D) 54955 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HILL, J. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 146475 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 16900 PERF. 5884 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 190599 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5275 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (E) 54955 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 F RRCID -> 140049 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (F) 54955 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 42 D RRCID -> 144278 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5959 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (F-2) 54955 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 43 F RRCID -> 140466 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (H) 54955 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 F RRCID -> 135600 COMPL. DATE 05/28/1990 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6304 - 6321

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (K) 54955 406 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 F RRCID -> 137951 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6749 - 6762

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (L) 54955 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 137422 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6760 - 6842

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 48-D RRCID -> 153413 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (L. VICKSBURG BB) 54955 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHALEBEN WELL #: 6 RRCID -> 226484 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13404 - 13446

12	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
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	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-
*05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	2	N	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 28 F RRCID -> 133154 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6881 - 6900

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (0) 54955 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 28 D RRCID -> 133151 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7118 - 7126

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 D RRCID -> 138357 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7070 - 7080

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 D RRCID -> 140502 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7058 - 7078

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (UF-50) //CONT.// 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 D RRCID -> 160053 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 4124 - 4134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 47 D RRCID -> 165221 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4302 - 4317

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 F RRCID -> 173710 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 4211 - 4226

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

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 44 RRCID -> 178229 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 4221 - 4228

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (UF-90) 54955 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 43 D RRCID -> 144279 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4317 - 4363

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHALEBEN WELL #: 4 RRCID -> 199168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16186 PERF. 10785 - 13492

12	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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SCHALEBEN, HALE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 011578 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

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									
*05	11175	X	11175	-0-	-0-	-0-	499	1	10645	2	N	28					147
							31	9									

SCHALEBEN WELL #: 1 RRCID -> 129129 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 16169 PERF.13296 - 13459

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-
*05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	95	1	2020	2	N	-0-					-0-

HILL, J.H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131020 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13414 PERF.12840 - 13035

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									
*05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	74	1	540	2	Y	3					11
							3	9									

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GOLDSTON, W.L. WELL #: 23 RRCID -> 133150 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12588 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	168	-0-	168	168	20	1	148	2	N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 152172 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 14977 PERF. 9667 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	171	1	1245	2	N	2					64
							2	9									

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 1 RRCID -> 153302 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12179 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3348	X	3043	-0-	-305	-0-	367	1	2672	2	Y	4					16
							4	9									

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 2 RRCID -> 157339 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11897 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 164960 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 14830 PERF.10937 - 10941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	75	1	544	2	N	3					11
							3	9									

GOLDSTON WELL #: 52 RRCID -> 167845 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.12704 - 12820

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									
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	50	1	361	2	N	3					15
							3	9									

SWOLI WELL #: 4 RRCID -> 171373 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 12887 PERF. 9684 - 9696

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-
*05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	93	1	675	2	Y	-0-					-0-

SOUTHWEST OIL & LAND, INC. WELL #: 3 RRCID -> 223395 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10336 - 10342

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									
*05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	47	1	341	2	Y	3					15
							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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LOS INDIOS (5100) 54955 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 098428 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5089 - 5095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 133970 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5112 - 5132

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 F RRCID -> 136185 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 5294 - 5304

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 70) 54962 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 31 F RRCID -> 165465 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5336 - 5350

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 81) 54962 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 6 RRCID -> 181383 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5250 - 5258

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

LOS INDIOS, W. (MF-113) 54962 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 35 F RRCID -> 135941 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5188 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (MF-121) 54962 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BNR OPERATING, LLC 077577
BEAURLINE (M&S) WELL #: 2 RRCID -> 114770 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5536 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-50) 54962 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A W WELL #: 2D RRCID -> 160727 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4190 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BEAURLINE, A W WELL #: 1 RRCID -> 162807 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90) 54962 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2F RRCID -> 114769 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4391 - 4404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

LOS INDIOS, W. (UF-90) //CONT.// 54962 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 47 F RRCID -> 162728 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4511 - 4535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90-2) 54962 929 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2H RRCID -> 119542 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4410 - 4426

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 29D RRCID -> 188370 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 4394 - 4408

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

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
05	2511	X	1340	-0-	-1171	-0-	658	1	682	2	Y	-0-								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
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-
05	2728	X	2126	-0-	-602	-0-	313	1	1813	2	N	-0-					-0-

FGG RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 180622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11307 PERF.10960 - 11102

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-
05	3720	X	821	-0-	-2899	-0-	121	1	700	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ETAL WELL #: 3 RRCID -> 182805 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10990 - 11090

12	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-
*05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	218	1	1265	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
RANCHES, F. G. G. WELL #: 2 RRCID -> 169743 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF.11072 - 12585

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 170415 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11102 - 11170

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 187147 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 13070

12	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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 188052 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					1

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 188053 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
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-
05	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
05	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					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
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-
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 6) 54976 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 167995 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11004 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE - CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 196221 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 12930

12	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-
05	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-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

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-
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, S. WELL #: 1 RRCID -> 274966 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7001 - 7062

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
*05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	200	1	928	2	Y	-0-					1

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 275532 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7212 - 7220

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 11 RRCID -> 137350 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7443 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	20	1	308	2	N	-0-					-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 157333 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	35	1	529	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 20 RRCID -> 171108 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7485 - 8009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELOZEIS "A" WELL #: B 1 RRCID -> 235509 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8422 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		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-
*05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	22	1	65	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 9 RRCID -> 117516 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7417 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 10 RRCID -> 118406 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 12 RRCID -> 124485 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10014 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6228					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	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
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 19 RRCID -> 136857 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 21 RRCID -> 137351 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-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
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
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					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
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
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					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
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-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 139723 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7576 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 26 RRCID -> 143002 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7420 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 24 RRCID -> 143690 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8106 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEEL, BESS M. WELL #: 3 RRCID -> 147497 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7513 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					1

HAYNES, L. WELL #: 25 RRCID -> 148855 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8145 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 164338 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9491 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 28 RRCID -> 165490 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7430 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 35 RRCID -> 167075 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9278 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
05	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-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
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-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 34 RRCID -> 169177 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9304 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 29 RRCID -> 169302 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8100 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 27 RRCID -> 175388 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8122 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 38 RRCID -> 175453 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 39 RRCID -> 176006 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					8

HAYNES, L. WELL #: 40 RRCID -> 176297 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7263 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 42 RRCID -> 176473 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8076 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 43 RRCID -> 178540 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8905 - 9099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					14

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 178571 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					3

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, LEONARD WELL #: 48 RRCID -> 179299 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					33

HAYNES, LEONARD WELL #: 49 RRCID -> 179855 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 10091 - 10208

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 50 RRCID -> 180408 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9000 - 9074

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
05	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					8

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 180534 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 8555

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 51 RRCID -> 181615 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10888 PERF. 8994 - 10529

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 46 RRCID -> 183479 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7217 - 7236

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
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					8

HAYNES, L. WELL #: 44 RRCID -> 184066 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 9339

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 52 RRCID -> 184352 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10023 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 185290 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 53 RRCID -> 185373 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 61 RRCID -> 186017 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					1

HAYNES, L. WELL #: 66 RRCID -> 186194 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 9948 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 57 RRCID -> 186658 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9852 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 60 RRCID -> 186747 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8127 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 186757 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8962 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 55 RRCID -> 186828 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9520 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					54

HAYNES, L. WELL #: 64 RRCID -> 186880 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9008 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					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
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
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 63 RRCID -> 188004 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8316 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
05	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					2

HAYNES, L. WELL #: 69 RRCID -> 188143 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 70 RRCID -> 188904 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105

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-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 189326 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585

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-
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 71 RRCID -> 189348 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904

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
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					38

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 189374 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 72 RRCID -> 189427 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	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
05	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					12

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 189670 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 68 RRCID -> 189721 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 14708 PERF.10396 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 58 RRCID -> 189965 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 59 RRCID -> 190228 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9622 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 73 RRCID -> 190381 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7492 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					29

HAYNES, L. WELL #: 74 RRCID -> 190383 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9817 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1793					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 80 RRCID -> 191691 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8835 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					46

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 82 RRCID -> 192312 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530

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-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 78 RRCID -> 192316 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695

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
05	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					28

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192463 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490

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-
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 83 RRCID -> 193933 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10236 - 10332

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-
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 47 RRCID -> 193939 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 9168

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 193953 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8143 - 8210

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
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					55

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 76 RRCID -> 194408 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8124 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					37

HAYNES, L. WELL #: 86 RRCID -> 194503 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10060 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					24

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 195097 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9104 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 87 RRCID -> 195098 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8099 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	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-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 84 RRCID -> 195207 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10325 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					21

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 196185 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 33 RRCID -> 196376 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9478 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					15

HAYNES, L. WELL #: 92 RRCID -> 196863 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8935 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					8

HAYNES, L. WELL #: 95 RRCID -> 196864 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7325 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					56

HAYNES, L. WELL #: 91 RRCID -> 197014 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8766 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

HAYNES, L. WELL #: 96 RRCID -> 197664 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10130 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 97 RRCID -> 197704 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 198142 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 94 RRCID -> 198145 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					143

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
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-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 98 RRCID -> 198549 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 88 RRCID -> 198553 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10283 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 100 RRCID -> 198894 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10227 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					12

HAYNES, L. WELL #: 103 RRCID -> 199084 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9553 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					7

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 101 RRCID -> 199141 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9015 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 199235 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9090 - 9110

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 102 RRCID -> 199547 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10162

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 105 RRCID -> 199925 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 106 RRCID -> 199930 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 107 RRCID -> 199934 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075

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
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					14

VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 199946 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 8722

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-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 110 RRCID -> 200473 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 108 RRCID -> 200530 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9685 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 112 RRCID -> 200887 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-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
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
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					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
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-
05	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-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
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
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					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
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
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					4

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 109 RRCID -> 202133 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 120 RRCID -> 202302 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250

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
05	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					40

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 202386 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 114 RRCID -> 203607 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9358 - 10315

12	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-
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 123 RRCID -> 204199 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9863 - 9944

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-
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 204236 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8423 - 8566

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
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					35

HAYNES, L. WELL #: 124 RRCID -> 204238 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9211 - 9453

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-
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 119 RRCID -> 204239 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 117 RRCID -> 204951 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 9481

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-
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 204955 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10218

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 126 RRCID -> 204957 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10226 - 10460

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-
05	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 205306 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 9400

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 133 RRCID -> 205682 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9152 - 9633

12	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
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					44

HAYNES, L. WELL #: 131 RRCID -> 205683 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10018 - 10166

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-
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE- CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 206660 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 9241

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 125 RRCID -> 207095 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 115 RRCID -> 207101 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9360 - 10325

12	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-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 138 RRCID -> 207102 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574

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-
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 135 RRCID -> 207112 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 8332

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
05	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					72

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 127 RRCID -> 208117 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9522 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 122 RRCID -> 208119 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 10097 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 128 RRCID -> 208219 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					7

HAYNES, L. WELL #: 136 RRCID -> 208256 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 134 RRCID -> 208258 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					15

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 144 RRCID -> 208261 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					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
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
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					12

HAYNES, L. WELL #: 137 RRCID -> 208613 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9084 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-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
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-
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					-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
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
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					12

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					103

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215155 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 8151 - 8168

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 146 RRCID -> 215476 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9178 - 10110

12	279	N	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-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 151 RRCID -> 219524 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572

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
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					15

HAYNES, L. WELL #: 141 RRCID -> 220522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10395

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-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 139 RRCID -> 220741 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 10010

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 153 RRCID -> 221124 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9505 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, L. WELL #: 155 RRCID -> 221270 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			70

HAYNES, L. WELL #: 150 RRCID -> 221349 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, L. WELL #: 156 RRCID -> 222156 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9068 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, L. WELL #: 154 RRCID -> 222231 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			53

HAYNES, L. WELL #: 158 RRCID -> 223008 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 143 RRCID -> 223354 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7512 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					1

HAYNES, L. WELL #: 121 RRCID -> 223907 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8066 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					56

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 223909 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

HAYNES, L. WELL #: 168 RRCID -> 223938 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					20

HAYNES, L. WELL #: 167 RRCID -> 224155 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 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
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
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 160 RRCID -> 227838 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 175 RRCID -> 228852 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 9094 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	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
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					53

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228891 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					143

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228892 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 149 RRCID -> 229605 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10432 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

HAYNES, L. WELL #: 162 RRCID -> 229852 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9339 - 9466

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
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					36

HAYNES, L. WELL #: 161 RRCID -> 229854 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 163 RRCID -> 230235 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10099 - 10225

12	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
05	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					3

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HAYNES, L. WELL #: 145 RRCID -> 231853 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10368 - 10467

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
05	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					32

HAYNES, L. WELL #: 178 RRCID -> 233626 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044

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
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					98

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 179 RRCID -> 234330 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					9

HAYNES, L. WELL #: 184 RRCID -> 235681 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9510 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 182 RRCID -> 235686 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					13

HAYNES, L. WELL #: 187 RRCID -> 235813 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8562 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					16

HAYNES, L. WELL #: 186 RRCID -> 235816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8842 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					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
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
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					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
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
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					8

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 189 RRCID -> 241051 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9152 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					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
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
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					35

HAYNES, L. WELL #: 195 RRCID -> 242856 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 9383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-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
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-
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-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
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-
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 198 RRCID -> 243915 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 196 RRCID -> 244847 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9726 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 180 RRCID -> 244994 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					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
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
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					131

HAYNES, L. WELL #: 191 RRCID -> 245660 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					11

HAYNES, L. WELL #: 192 RRCID -> 245663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 193 RRCID -> 245664 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA-MALDONADO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247870 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8208 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 185 RRCID -> 248778 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 249427 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					151

HAYNES, L. WELL #: 181 RRCID -> 249917 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10439 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 201 RRCID -> 249996 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8998 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4354	X	4354	-0-	-0-	-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
05	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					N	NO RPT					43

HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 164 RRCID -> 251702 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					134

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 183 RRCID -> 251704 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 172 RRCID -> 251706 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9828 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 166 RRCID -> 251792 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10278 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					105

HAYNES, L. WELL #: 174 RRCID -> 251952 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9704 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 169 RRCID -> 252176 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8650 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 252507 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 254446 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7450 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 202 RRCID -> 255428 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8053 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 203 RRCID -> 255614 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8185 - 9069

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									
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					10

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

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-
*05	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	110	1	1012	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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)//CONT.// 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 073802 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	3109	-0-	-161	-0-	2503	1	606	2	Y	-0-					15
05	3472	X	3393	-0-	-79	-0-	3015	1	378	2	Y	-0-					15

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
TREVINO, J.B. ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 058310 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 5401 PERF. N/A

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									
*05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	64	1	848	2	N	-0-					52

LAUREL, SERGIO WELL #: 1 RRCID -> 104848 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228

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-
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	56	1	751	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 8 RRCID -> 139440 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948

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-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 223908 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530

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
05	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					36

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) //CONT.// 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 90 RRCID -> 236588 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5383 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700) 54978 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 177414 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8664 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, N. (8150) 54978 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 167155 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8157 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	418	1	102	2	Y	-0-					59
*05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	430	1	55	2	Y	-0-					59

LOS RUBIOS (2ND YEGUA, SEG. A) 55004 502 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
SAENZ, LYDIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113811 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7777 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS RUBIOS (7720 YEGUA) 55004 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
CARL, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 152935 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7712 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS, N. 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FORTHUBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223303 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 9246 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	465 12	1 9	943	2	N	11					84
01	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	465 20	1 9	1081	2	N	18					102
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	420 9	1 9	1023	2	N	8					110
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	455 11	1 9	1112	2	N	10					120
04	1530	N	1473	-0-	-57	-0-	450 17	1 9	1006	2	N	15					135
05	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	455 30	1 9	1039	2	N	27					162

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 195823 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9529 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FORTHUBER WELL #: 1 RRCID -> 204675 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10270 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151148 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9412 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOS TORRITOS, N. //CONT.// 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.// 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 9 RRCID -> 225626 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3503	X	3337	-0-	-166	-0-	3300	2	37	9	Y	34					134

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

12	31642	31642	-0-	-0-	3292	930	1	28476	2	N	2033	2190	1			124
						2236	9									
01	32893	32893	-0-	-0-	3292	930	1	29816	2	N	1952	1665	1			411
						2147	9									
02	27267	27267	-0-	-0-	3292	840	1	24885	2	N	1402	1613	1			200
						1542	9									
03	31628	31628	-0-	-0-	3292	930	1	28662	2	N	1851	1762	1			289
						2036	9									
04	28500	24486	-0-	-4014	-0-	840	1	22264	2	N	1256	1231	1			314
						1382	9									
05	29450	26710	-0-	-2740	-0-	930	1	24338	2	N	1311	1403	1			222
						1442	9									

LOS TORRITOS, N. (MARKS) 55008 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 8 RRCID -> 208234 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8091 - 8121

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

LOS TORRITOS, NORTH (7460) 55008 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ANDERSON OIL LTD. 022499
SLAVIK, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 195319 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7649 - 7674

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50	

LOS 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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2017 - P/A 05/08/2017

LOS VAQUEROS (14600) 55015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
C. M. GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 222813 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 16487 PERF.14596 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

LOU ELLA (3150) 55078 615 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
I.T. PROPERTIES 421725
COX, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 117300 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 5247 PERF. 3148 - 3150

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (3900) 55389 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L. NCT-1 WELL #: 26 H RRCID -> 049629 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J. P. WELL #: 21 RRCID -> 060197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (5250) 55389 403 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 67 RRCID -> 187851 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5252 - 5258

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (5550) 55389 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 26 J RRCID -> 054306 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	X	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
05	155	X	95	-0-	-60	-0-	95	2			Y	-0-					327

LUBY(6050) 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. NCT-1 WELL #: 32 RRCID -> 088876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6020 - 6026

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUBY, J.P. WELL #: 52 RRCID -> 156163 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982

12	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
05	403	X	300	-0-	-103	-0-	300	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUBY,J.P WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN, G.H. WELL #: 26 RRCID -> 140327 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6044 - 6054

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUBY (6100) 55389 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 61 F RRCID -> 089672 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 6054 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (6250) 55389 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 59AH RRCID -> 045979 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 8424 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (7230) 55389 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 27 RRCID -> 058266 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7180 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J. P. WELL #: 56 H RRCID -> 065131 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (7350) 55389 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN WELL #: 40 RRCID -> 209864 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7374 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUBY (7550) 55389 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63F RRCID -> 188902 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7500 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (7550) //CONT.// 55389 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
LUBY, J. P. WELL #: 59 AF RRCID -> 190710 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (7560) 55389 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 58 J RRCID -> 057886 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (8000) 55389 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 62 H RRCID -> 088698 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7990 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (8250) 55389 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63 H RRCID -> 049139 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (9000) 55389 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCCANN, G. H. WELL #: 32 U RRCID -> 049607 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (9400) 55389 927 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 55 RRCID -> 159449 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10713 PERF. 9789 - 9809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 31 RRCID -> 189678 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340

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-
05	248	#	205	-0-	-43	-0-	205	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

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
05	930	X	820	-0-	-110	-0-	820	2			Y	-0-					10

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 38 RRCID -> 185468 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLAME WELL #: 1 RRCID -> 277741 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 11477 PERF. 9748 - 9798

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
05	33852	X	32012	-0-	-1840	-0-	31539	2	473	9	N	430	358	1							112

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

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
05	1023	X	620	-0-	-403	-0-	620	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
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									
*05	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	1203	1	1579	2	N	31					53
							34	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

LUBY (10200 E.) 55389 951 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
FLAME WELL #: 4 RRCID -> 211323 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10300 - 10334

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 243694 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10334 - 10375

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								
*05	5005	X	5005	-0-	-0-	B	-0-	2145	1	2815	2	N	41				99
								45	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHAFFER, K.L., NCT-1 WELL #: 39 F RRCID -> 143404 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6072 - 6080

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUIGI (UPPER WILCOX) 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NBL PERMIAN LLC 601345
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1Y RRCID -> 170551 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11380 - 11391

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1D RRCID -> 174575 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3414 - 3432

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DRISCOLL-DUWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188466 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11004 - 11010

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LUNDELL (COLE) 55755 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 4 RRCID -> 081208 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 1597 - 1609

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUNDELL (COLE) //CONT.// 55755 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 134 RRCID -> 128725 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1608 - 1628

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL (HOCKLEY -J-) 55755 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 51 RRCID -> 066247 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950) 55755 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 8 RRCID -> 035895 COMPL. DATE 03/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM FREER RANCH STATE 50 WELL #: 2 RRCID -> 166741 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1904 - 1909

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1) 55755 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC.257 A/C #2 WELL #: 10 U RRCID -> 020622 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998			N	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (QUEEN CITY #2) 55755 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 F RRCID -> 037632 COMPL. DATE 11/30/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (WILCOX) 55755 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
LUNDELL STATE 140 WELL #: 1 RRCID -> 202842 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7499 - 7570

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (WX. 10,100) 55755 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR-STATE 58 WELL #: 1 RRCID -> 155019 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10009 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (960) 55755 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM "257" WELL #: 20 RRCID -> 163819 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 1765 PERF. 1050 - 1054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (1100) 55755 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DCRC "MF" NCT-64 WELL #: 1 RRCID -> 094245 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1150 - 1158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL, NE. (WILCOX 7400) 55758 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC - STATE 50 WELL #: 1 RRCID -> 160156 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7410 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C. M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 106688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8926 PERF. 6866 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 11 RRCID -> 115681 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 8 RRCID -> 126954 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7892 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2930	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. -STATE-A- WELL #: 15 RRCID -> 128159 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8204 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 131208 COMPL. DATE 05/21/1989 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7484 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -C- WELL #: 7 RRCID -> 133971 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 10 RRCID -> 137322 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 7020 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SPEER, GEO. H. -STATE -D- WELL #: 5 RRCID -> 140167 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7974 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F. -STATE -A- WELL #: 14 RRCID -> 141915 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 7734 - 7770

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. -STATE-D WELL #: 2 RRCID -> 143359 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 6672 - 6685

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVARES, A. WELL #: 23 RRCID -> 150049 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7725 - 7792

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A WELL #: 13 RRCID -> 166829 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7365 - 7607

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 167338 COMPL. DATE 04/01/1983 TOTAL DEPTH 9496 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 15 RRCID -> 168328 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6452 - 6456

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
OLIVARES, A. WELL #: 24 RRCID -> 174157 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	1134	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 11 RRCID -> 177650 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINCAID, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188040 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8588 - 8622

12	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-
05	1674	N	1126	-0-	-548	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 19 RRCID -> 188045 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 9342

12	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
05	4960	X	4681	-0-	-279	-0-	4559	2	122	9	Y	111	156	1			53

HALL, C. M. -A- WELL #: 13 RRCID -> 195179 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 7 RRCID -> 205752 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 9288

12	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
05	20367	X	18386	-0-	-1981	-0-	18309	2	77	9	Y	70					169

HALL, J.F. STATE -A- WELL #: 20 RRCID -> 220492 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 8610

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-
05	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
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-
*05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 12 RRCID -> 230500 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 7014 - 7020

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. WELL #: 23 RRCID -> 233706 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 7010 - 7016

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 249634 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7476 - 7505

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 14 RRCID -> 265592 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7490 - 8805

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-
05	3968	X	3734	-0-	-234	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 266025 COMPL. DATE 06/06/2016 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 8568

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-
05	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

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-
05	7409	X	4092	-0-	-3317	-0-	4092	2			Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. -A- WELL #: 15 RRCID -> 266028 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1147	X	1120	-0-	-27	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 266029 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5580	X	3599	-0-	-1981	-0-	3556	2	43	9	Y	39	59	1			20

HALL, C. M. -A- WELL #: 18 RRCID -> 266030 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1493	2	50	9	Y	45	56	1			19

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 10 RRCID -> 269075 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	6386	X	5694	-0-	-692	-0-	5647	2	47	9	Y	43	63	1			21

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 9 RRCID -> 269344 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. WELL #: 24 RRCID -> 269988 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	11749	X	11559	-0-	-190	-0-	11513	2	46	9	N	42					101

HALL, C. M. -A- WELL #: 20 RRCID -> 270494 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C.M. -A- WELL #: 21 RRCID -> 271626 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8491 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	6758	X	5504	-0-	-1254	-0-		5479	2	25	9	Y	23	32	1			12

OLIVARES, A. WELL #: 25 RRCID -> 271689 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8347 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	63108	X	63108	-0-	-0-	-0-		62767	2	341	9	N	310	371	1			115

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225179 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-						Y	NO RPT					217

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233521 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-						Y	NO RPT					39

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248515 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 6597 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

M & F (WILCOX 6500) 56152 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 11 RRCID -> 176277 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7279 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 210478 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 7234

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.G.R. (WILCOX) 56198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078644 COMPL. DATE 08/12/1978 TOTAL DEPTH 8783 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. M. A. (WILCOX 8100) 56260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 173283 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7704 - 7780

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SANTOS WELL #: 2-C RRCID -> 150056 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8144 - 8226

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 3 C RRCID -> 151486 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8240 - 8252

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER) 56343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 898-S WELL #: 1 RRCID -> 219267 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6032 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57939		48564	-0-	-9375	-0-	755	1	46060	2	Y	1590	1481	1			213
							1749	9									
01	57939		56826	-0-	-1113	-0-	699	1	54488	2	Y	1490	1351	1			352
							1639	9									
02	52527		52527	-0-	-0-	-0-	857	1	49786	2	Y	1713	1928	1			137
							1884	9									
03	57939		56726	-0-	-1213	-0-	805	1	54170	2	Y	1592	1507	1			222
							1751	9									
04	55950	#	54394	-0-	-1556	-0-	866	1	51907	2	Y	1474	1628	1			68
							1621	9									
05	56823	#	NO RPT	-0-	-56823	-0-					Y	NO RPT					68

MADAME QUEEN (YEGUA 7100) 56518 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ROYKO OIL COMPANY 732198
YORBA OIL COMPANY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128684 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7046 - 7145

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORBA OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 138761 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7027 - 7096

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADERO, WEST (L) 56562 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 11 RRCID -> 036716 COMPL. DATE 06/14/1965 TOTAL DEPTH 11160 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH MADERO WELL #: 28 RRCID -> 249192 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10792 - 10818

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-
05	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
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							
05	34720	X	26514	-0-	-8206	-0-	2647	1	23786	3	Y	74	80	1			35
							81	9									

KING RANCH MADERO WELL #: 32 RRCID -> 263297 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-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-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MAGNOLIA CITY (4860) 56739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
FARMER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 228994 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5267 PERF. 4798 - 4804

12	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-	-0-				N	-0-					19
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					19
05	0	N	NO RPT	-0-	-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA CITY, N. (ROBERTS, UP.) 56741 340 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
INLAND OCEAN, INC. 424607
ADAMS WELL #: 2R RRCID -> 279739 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5429 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 4000) 56741 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
SANDALWOOD OIL & GAS, INC. 747193
ADAMS-HOUGHTON WELL #: 3 RRCID -> 159083 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 3984 - 3994

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300) 56741 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
GALINDO BROTHERS, INC. 293072
ADAMS HOUGHTON WELL #: 2 RRCID -> 161057 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3297 - 3303

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ADAMS-HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 165257 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3300 - 3310

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MAGNOLIA CITY, N. (4700) 56741 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
R.C.I. ENERGY 685838
ADAMS, NINA EST. WELL #: 8 RRCID -> 147731 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4761 - 4764

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAKENZIE (WILCOX) 56875 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PEAL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 201226 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 12106 PERF.11716 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	#	1966	-0-	-1196	-0-	97	1	1845	2	N	22	22	1			48
							24	9									
01	2511	#	1941	-0-	-570	-0-	108	1	1808	2	N	23	23	1			48
							25	9									
02	2184	#	1477	-0-	-707	-0-	96	1	1381	2	N	-0-					48
03	2387	#	1785	-0-	-602	-0-	95	1	1665	2	N	23	21	1	2	8	48
							25	9									
04	2193	R	2193	-0-	-0-	-0-	112	1	2024	2	N	52	42	1	10	8	48
							57	9									
*05	2130	R	2130	-0-	-0-	-0-	111	1	1993	2	N	24	21	1	3	8	48
							26	9									

PEAL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 204225 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 12648 PERF.11618 - 11653

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MALO SUENO(1385 STRAY) 56991 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PEREZ, AMADO WELL #: 7 RRCID -> 058654 COMPL. DATE 04/26/1974 TOTAL DEPTH 1608 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MALO SUENO (3700) 56991 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WALLIS ENERGY, INC. 893997
PEREZ,AMADO WELL #: 4 RRCID -> 058636 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2522 - 2650

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	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-
05	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

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-
05	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 145931 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 4650 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (L-1) 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 087366 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1333	N	667	-0-	-666	-0-	135	1	532	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 11 RRCID -> 194534 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO "A" WELL #: 2AC RRCID -> 200449 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1C RRCID -> 208230 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO 'A' WELL #: 3A RRCID -> 276029 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2238 - 2252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1333	N	1259	-0-	-74	B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-

MARIA H. LLANOS (6400) 57416 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 176016 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2852	#	NO RPT	-0-	-2852		-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 21 F RRCID -> 109726 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8246 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 145376 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C19 RRCID -> 147702 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 21 RRCID -> 148052 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7351 - 0

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 30 RRCID -> 152726 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 7510

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 14DF RRCID -> 159271 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 6774 - 8938

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-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 24DF RRCID -> 160100 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6121 - 8828

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-
05	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 6 RRCID -> 160415 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8868 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 12 RRCID -> 160698 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8924 - 8932

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 3DF RRCID -> 169891 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7660 - 7677

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 37 RRCID -> 225150 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 7898

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 40 RRCID -> 243906 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8245 - 8352

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 39 RRCID -> 247819 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 7771 - 7785

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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 275439 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7449 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 279635 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 8895 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	24738	X	NO RPT	-0-	-24738	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 281359 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8719 - 8725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA (I-25, EAST) 57548 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 196184 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8320 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 36 RRCID -> 202005 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN RANCH (YEGUA 6650) 57789 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
HOFFMAN, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 128943 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 3272 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
ANITA WELL #: 1 RRCID -> 275530 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6462 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

MARTIN RANCH (YEGUA 7200) 57789 962 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 259358 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7186 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN RANCH (5100) 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
HOFFMAN -A- WELL #: 5A RRCID -> 179905 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5280 - 5287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

HOFFMAN, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 180527 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 5219 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
MARTIN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 134329 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 5138 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-VOLZ (LOBO) 57794 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 193938 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8787

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
LOMA VIEJA WELL #: 1 RRCID -> 160330 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 10594 - 10660

12	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-
05	5177 X	2397	-0-	-2780	-0-	1357	1	1040	2	N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 194501 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870

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-
*05	356 N	356	-0-	-0-	-0-	202	1	154	2	N	-0-					-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 201488 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 10610 - 10681

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-
*05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	219	1	168	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ (1693) 57795 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 215887 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1564 - 1584

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY LOU LEITCH (LOBO) 57932 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MERRITT OPERATING, INC. 561368
NICHOLSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 158121 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8102 - 8114

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MATAGORDA 806 (FRIO 11100) 58222 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
STATE TRACT 806-S WELL #: RRCID -> 201698 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11192 - 11244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4654

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2011

MATHIS, EAST (FRIO 5390) 58271 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
MENGERS-MAEDGEN WELL #: 1 RRCID -> 270848 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5235 - 5524

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	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

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
05	14B2 EXT	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

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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHIS, E. (3940) 58271 535 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
PERSON, FRIEDA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 207286 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3975 - 3980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/1997

MATHIS, EAST (4600) 58271 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
HUNTSINGER WELL #: 3 RRCID -> 144350 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4638 - 4644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHIS, EAST (5410) 58271 892 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
ERMIS, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 125662 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5417 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

MATHIS, NORTH (4100 FRIO) 58273 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110624 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4095 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (FRIO 1) 58556 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 116313 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1832 - 1852

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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										
*05	6231	5268	-0-	-963	976	556	1	4678	2	N	31						283
						34	9										

MAY (LOWER 7-B) 58556 162 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 20 RRCID -> 242290 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9364 - 9386

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY (MASSIVE 2) 58556 189 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192692 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8798 - 8838

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MASSIVE 3) 58556 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192691 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8884 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 196836 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 8160 - 8170

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					111

MAY (MASSIVE 4) 58556 243 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD GAS UNIT (MA 4) WELL #: 23 U RRCID -> 127370 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8757 - 8770

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MASSIVE 9) 58556 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 198253 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9106

12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192690 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9222 - 9252

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MIDDLE 8) 58556 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 159856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8591

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY (UPPER 5) 58556 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT WELL #: 22 M RRCID -> 196995 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 7908 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (UPPER 7B) 58556 648 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS/MIDDLE/GU WELL #: 14 RRCID -> 162080 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 7948 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	32 2	1 9	265	2	N	2					34

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, LOWER) 58556 729 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HUBERT GAS UNIT /LOWER 4/ WELL #: 23 L RRCID -> 042168 COMPL. DATE 05/28/1967 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. A) 58556 783 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192594 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9202 - 9443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAY (5 SAND, MIDDLE) 58556 837 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192698 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 8520

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAY (7A SAND, UPPER SEG B) 58556 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /UPPER 7A SEG. B WELL #: 22 M RRCID -> 041968 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAY,SOUTH (K-57) 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KENEDY, JOHN G., JR. "E" WELL #: 200 RRCID -> 227557 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9836 - 9900

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1

SYPTAK WELL #: 1 RRCID -> 239687 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9474 - 9582

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-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA OIL & GAS 748640
SOUTH MAY GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 121701 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9906 - 9962

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	1122	-0-	-1327	-0-	1122	2			N	-0-					101
*04	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					101
05	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-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

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-
05	310 N	294	-0-	-16	-0-	31	1	263	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

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-
*05	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	639	1	5375	2	N	-0-					-0-

KAUFER "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191863 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9618 - 9842

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY, SE. (FRIO 8500) 58561 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 191323 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9380 - 9389

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY, W. (11,600 CONS.) 58563 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
COLLINS-BEVANS WELL #: 2 RRCID -> 194224 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16069 PERF.11688 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2356	#	1970	-0-	-386	-0-	123	1	1828	2	N	17					142
							19	9									

MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH) 58721 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41 L RRCID -> 038187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6539 - 6549

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN (F-1) 58721 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KEIRN, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 173263 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5854 - 5879

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN (KEIRN) 58721 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KEIRN, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 156694 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9492 - 9604

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEIRN, PEARL WELL #: 7 L RRCID -> 174783 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9425 - 9538

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	129					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN (5800) 58721 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BALES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167512 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5665 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KEIRN, PEARL WELL #: 7 U RRCID -> 174753 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8270 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	#	2108	-0-	-1364	-0-	56 17	1 9	2035	2	Y	15	14	1			4
01	3472	#	2080	-0-	-1392	-0-	56 22	1 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-
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-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
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 1151	1 9	8159	2	N	1046	872	1			217
*05	8757		8757	-0-	-0-	-0-	465 904	1 9	7388	2	N	822	875	1			164

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E.E. 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 125667 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 15987 PERF.14433 - 14734

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									
05	2697	X	2098	-0-	-599	-0-	130	1	1937	3	Y	28	45	1			63
							31	9									

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126509 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 14609 PERF.13864 - 14114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127816 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 15026 PERF.14174 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 138214 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13672 - 14126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 12 RRCID -> 139523 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13896 - 14186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. WELL #: 14 RRCID -> 143900 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13754 - 14233

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									
*05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	120	1	1793	3	Y	64	55	1			77
							70	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152

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									
05	4650	X	4645	-0-	-5	-0-	285	1	4231	3	Y	117	105	1			148
							129	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 18 RRCID -> 189388 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13753 - 14130

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									
05	2945	X	712	-0-	-2233	-0-	43	1	634	3	Y	32	50	1			70
							35	9									

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E.E. WELL #: 20 RRCID -> 249499 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13720 - 14262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	14260	X	13461	-0-	-799	-0-	849	1	12600	3	Y	11					83
							12	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	11253	X	7098	-0-	-4155	-0-	443	1	6588	3	Y	61					198
							67	9									

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 254434 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	13547	X	9270	-0-	-4277	-0-	580	1	8613	3	Y	70	80	1			120
							77	9									

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254900 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	11904	X	11251	-0-	-653	-0-	704	1	10451	3	Y	87	102	1			154
							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
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-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 118870 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13992 - 14174

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 162699 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 14130

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
*05	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	93 63	1 9	2739	3	Y	57	57	0			5

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 167713 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168933 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 170485 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13100 - 14140

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 172654 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14230 - 14018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 72 RRCID -> 175878 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14223 - 14261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 81 RRCID -> 177092 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13315 - 13603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 87 RRCID -> 180100 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14022 - 14530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 182326 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA, 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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 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
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 91 RRCID -> 192455 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13744 - 13920

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 193812 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. N/A

12	73850	X	73850	-0-	-0-	-0-	946	1	71633	3	Y	1155	1116	0			53
							1271	9									
01	55270	X	55270	-0-	-0-	-0-	804	1	53327	3	Y	1035	1033	0			55
							1139	9									
02	41774	X	41774	-0-	-0-	-0-	744	1	40408	3	Y	565	583	0			37
							622	9									
03	40314	X	40314	-0-	-0-	-0-	1285	1	38631	3	Y	362	361	0			38
							398	9									
04	42750	X	37121	-0-	-5629	-0-	1273	1	35477	3	Y	337	333	0			42
							371	9									
05	44175	X	37742	-0-	-6433	-0-	1233	1	36154	3	Y	323	331	0			34
							355	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 103 RRCID -> 217223 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13904 - 14100

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 99 RRCID -> 218279 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 14503 PERF.14000 - 14240

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 108 RRCID -> 223211 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14018 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 109 RRCID -> 223502 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14192 - 14212

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 111 RRCID -> 224842 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14290

12	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-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 107 RRCID -> 227039 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14030 - 14234

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 112 RRCID -> 227946 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14210 - 14230

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-
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	12	1 2 9	902	3	Y	2	3	0			1
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	13	1 3 9	876	3	Y	3	3	0			1
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	14	1 2 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-
*05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	31	1 1 9	906	3	Y	1	1	0			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 116 RRCID -> 229336 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 114 RRCID -> 229352 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14114 - 14260

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 102 RRCID -> 232688 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14440 - 14460

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 118 RRCID -> 233699 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14164 - 14350

12	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-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 110 RRCID -> 235115 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 15080 PERF.14234 - 14254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 119 RRCID -> 235313 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14190 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5890	X	5504	-0-	-386	-0-	179	1	5252	3	Y	66	66	0			7
							73	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	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-
05	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	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-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 124 RRCID -> 247724 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.14190 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COZAD C.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248015 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14212 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	403	N	209	-0-	-194	-0-	7	1	196	3	N	5					72
							6	9									

OXY USA INC. 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 122313 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 14151

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 138959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13955 - 13976

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 23 RRCID -> 246193 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 15930 PERF.14156 - 14164

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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	529					Y	NO RPT					-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

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
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					179

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.) //CONT.// 58742 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
SWOLI WELL #: A 2 RRCID -> 208858 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 14254 PERF.14008 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	306	1	2518	3	N	-0-					73

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS) 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HARGROVE, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 132072 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8788 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARGROVE, H.B. WELL #: 2 RRCID -> 135558 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8636 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					3

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					Y	NO RPT					7

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					2

WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3267 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 276343 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8745 - 8765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	5616	X	5616	-0-	-0-	-0-	5551	2	65	9	N	59					159
*04	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	8	1	4735	2	N	-0-					159
05	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					159

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 10 RRCID -> 148695 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12692 - 12829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	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-
05	744	N	552	-0-	-192	-0-	101	1	451	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	0	W	1617	-0-	1617	14240	295	1	1318	2	Y	4					103
							4	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 #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	899	N	722	-0-	-177	-0-	132	1	589	2	Y	1					1
							1	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 14 RRCID -> 165081 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184

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									
*05	1013	N	332	-0-	-681	-0-	61	1	271	2	N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 169317 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 170734 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12232 - 12696

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-
05	465	N	192	-0-	-273	-0-	35	1	157	2	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 #: 12R RRCID -> 172256 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	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
05	403	N	209	-0-	-194	-0-	38	1	171	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 172843 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11474 - 11499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	589	N	474	-0-	-115	-0-	85	1	380	2	Y	8					8
							9	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 5 RRCID -> 173891 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 12267 PERF.11121 - 11131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	341	N	159	-0-	-182	-0-	29	1	130	2	Y	-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 #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	456	1	2037	2	N	10					14
							11	9									

BEAURLINE, A.W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		15	-0-	15	15	3	1	12	2	N	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15R RRCID -> 242047 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12192 - 12309

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
05	372	N	227	-0-	-145	-0-	41	1	186	2	N	-0-					25

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 173667 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788

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	794	-0-	-136	-0-	766	2	28	9	N	25					94
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 064467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088

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-
05	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930

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-
05	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 14 RRCID -> 086533 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 64 RRCID -> 092095 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					11

MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 67R RRCID -> 118089 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 122396 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
05	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					1

MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 124661 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					8

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
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-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
05	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					5

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
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									
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					2

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
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									
05	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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							
05	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					18

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
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-
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					2

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
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							
05	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					Y	NO RPT					7

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
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-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					7

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
05	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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							
05	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6851	X	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							
05	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					8

MCALLEN, A. A. WELL #: 100 RRCID -> 172455 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10728 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					3

MCALLEN, A. A. WELL #: 101 RRCID -> 172990 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10664 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 105 RRCID -> 177710 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 104 RRCID -> 177885 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					7

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
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-
05	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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							
05	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					19

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					10

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 43 RRCID -> 186875 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12651 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					1

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 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
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									
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1

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
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-
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-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
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							
05	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					4

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
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-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 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
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									
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					5

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
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-
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					-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
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							
05	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 49 RRCID -> 204249 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 #: 50 RRCID -> 207562 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 51 RRCID -> 209835 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 15920 PERF.12992 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 54 RRCID -> 215819 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11087 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 130 RRCID -> 218757 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10761 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					Y	NO RPT					10

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
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							
05	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					1

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
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									
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					1

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 57 RRCID -> 223500 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 14662 PERF.11322 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					5

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 58 RRCID -> 223901 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 14831 PERF.11676 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					3

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 59 RRCID -> 223902 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 14564 PERF.12730 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					4

MCALLEN, A. A. WELL #: 132 RRCID -> 224322 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11469 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					1

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 60 RRCID -> 226486 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 61 RRCID -> 227842 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11405 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	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-
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					1

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
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							
05	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					5

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 65 RRCID -> 231958 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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							
05	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					14

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 67 RRCID -> 234083 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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							
05	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					1

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 #: 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
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-
05	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					-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
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							
05	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					6

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
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									
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					2

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
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									
05	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 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
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							
05	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					1

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
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									
05	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 135D RRCID -> 249357 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12978 PERF. 3800 - 5383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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							
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					11

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10940 - 10948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776

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									
05	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					12

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648

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							
05	9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					Y	NO RPT					13

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878

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									
05	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					1

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 78 RRCID -> 256517 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	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									
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					2

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
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									
05	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					17

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
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									
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					2

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
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							
05	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT					14

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					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
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									
05	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					1

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
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							
05	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					18

MCALLEN, A. A. WELL #: 142 RRCID -> 262659 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					10

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10600 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	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							
05	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					7

MCALLEN, A. A. WELL #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10770 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					Y	NO RPT					10

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					6

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
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							
05	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					3

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					4

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					8

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					1

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	151					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 151 RRCID -> 269351 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					Y	NO RPT					6

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
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							
05	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					2

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
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							
05	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 90 RRCID -> 270343 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14588 PERF.13374 - 14416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 154 RRCID -> 270461 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10800 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					7

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					3

MCALLEN, A. A. WELL #: 155 RRCID -> 270830 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11010 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	19592	X	NO RPT	-0-	-19592	-0-					Y	NO RPT					39

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
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									
05	18972	X	NO RPT	-0-	-18972	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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							
05	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					Y	NO RPT					7

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
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-
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-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
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							
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					32

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
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							
05	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT					8

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
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							
05	29853	X	NO RPT	-0-	-29853	-0-					Y	NO RPT					30

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
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							
05	22165	X	NO RPT	-0-	-22165	-0-					Y	NO RPT					12

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
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							
05	42811	X	NO RPT	-0-	-42811	-0-					Y	NO RPT					25

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1 WELL #: 4ST RRCID -> 139488 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10381 - 10622

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									
05	7068	X	6770	-0-	-298	-0-	237	1	6417	3	Y	105	195	1			19
							116	9									

E. L. MARTINEZ G.U. 1 WELL #: 3ST RRCID -> 140524 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B	DENY	-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

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									
*05	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	97	1	2621	3	Y	86	172	1			22
							95	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOLLAND, W.H. ET AL WELL #: 1 R RRCID -> 132642 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9869

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222198 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9153 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	702					Y	NO RPT					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238091 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9828 - 9878

M O	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	20770	X	NO RPT	-0-	-20770	-0-					Y	NO RPT					9

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
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-
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 42 RRCID -> 188003 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9902 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	X	1819	-0-	-847	-0-		33 32	1 9	1754	2	Y	29	27	0			2
01	2201	X	1741	-0-	-460	-0-		31 1	1 4	1655 54	2 9	Y	49	48	0			3
02	1988	X	1755	-0-	-233	-0-		32 54	1 9	1669	2	Y	49	49	0			3
03	2170	X	1924	-0-	-246	-0-		35 63	1 9	1826	2	Y	57	56	0			4
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-		34 57	1 9	1787	2	Y	52	53	0			3
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-						Y	NO RPT					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4131	-0-	-984	-0-		73 1	1 4	3933 124	2 9	Y	113	113	0			6
01	5115	X	3997	-0-	-1118	-0-		72 3	1 4	3789 133	2 9	Y	121	119	0			8
02	4620	X	3484	-0-	-1136	-0-		64 113	1 9	3307	2	Y	103	104	0			7
03	4495	X	3819	-0-	-676	-0-		69 130	1 9	3620	2	Y	118	117	0			8
04	T. A.		3794	-0-	3794	3794		69 80	1 9	3645	2	Y	73	76	0			5
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3794						Y	NO RPT					5

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 7 RRCID -> 065725 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 13123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-		26 1	1 9	222	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 #: 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
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 15 RRCID -> 093760 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430

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									
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	225	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 4 RRCID -> 096192 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 13 RRCID -> 097096 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12553 - 12673

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									
*05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	25	1	219	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

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
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-
*05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	214	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 9 RRCID -> 117219 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12374 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	214	3	Y	13	12	0			1
							14	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
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-
*05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	209	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 14 RRCID -> 124363 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 12 RRCID -> 124842 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	205	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 #: 23 RRCID -> 126545 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 139496 COMPL. DATE 09/24/1991 TOTAL DEPTH 13261 PERF.11724 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 143538 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13626 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 22 RRCID -> 143655 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 11 RRCID -> 148776 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 44 RRCID -> 156803 COMPL. DATE 12/24/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	72	1	2110	3	Y	28	28	0			1
							31	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
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 32 RRCID -> 174417 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 12683

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									
*05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	116	1	1018	3	Y	2	2	0			1
							2	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947

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-
05	3348	X	1202	-0-	-2146	-0-	120	1	1049	3	Y	30	27	0			3
							33	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 92 RRCID -> 183466 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12118 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	6913	X	4690	-0-	-2223	-0-	154	1	4510	3	Y	24	26	0			3
							26	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
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									
*05	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	525	1	4589	3	Y	257	291	0			26
							283	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
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									
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	24	1	208	3	Y	2	2	0			-0-
							2	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
05	1147	N	566	-0-	-581	-0-	58	1	507	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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
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									
*05	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	740	1	6473	3	Y	200	182	0			18
							220	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
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									
*05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	482	1	4214	3	Y	53	48	0			5
							58	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 45 RRCID -> 244987 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	283	1	2476	3	Y	-0-	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 #: 46 RRCID -> 246982 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	387	1	3378	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

MCALLEN, A.A. WELL #: 47 RRCID -> 249267 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11557 - 12786

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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	0			1

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958

12	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	427	1	3744	3	Y	184	182	0			24
							202	9									
01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	424	1	3723	3	Y	165	174	0			15
							182	9									
02	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	402	1	3488	3	Y	13	24	0			4
							14	9									
03	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	477	1	4290	3	Y	14	16	0			2
							15	9									
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	454	1	4088	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
*05	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	458	1	4008	3	Y	55	51	0			6
							61	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1078	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	241	1	2172	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	233	1	2102	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	202	1	1766	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	218	1	1904	3	Y	3	2	0			1
							3	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	6789	X	5423	-0-	-1366	-0-	537	1	4696	3	Y	173	161	0			15
							190	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
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-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6					Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A

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-
05	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. WELL #: 66 RRCID -> 088271 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					2

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
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-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 14 RRCID -> 114056 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. WELL #: 78 RRCID -> 122546 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4296					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 58 RRCID -> 123724 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	29 56	1 9	1546	2	Y	51	48	0			3
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	19 1	1 4	994 73	2 9	Y	66	65	0			4
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	11 41	1 9	563	2	Y	37	39	0			2
03	1488	N	1091	-0-	-397	-0-	19 75	1 9	997	2	Y	68	66	0			4
04	1050	N	990	-0-	-60	-0-	17 66	1 9	907	2	Y	60	60	0			4
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					4

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	10	1	565	2	Y	-0-					-0-
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	14 1	1 4	744	2	Y	-0-					-0-
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-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 31 RRCID -> 143961 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10807 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					4

MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148852 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 11903

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 152886 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 89 RRCID -> 155032 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11664 - 12070

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 88 RRCID -> 155192 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10677 - 11293

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	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									
05	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					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
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									
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					9

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					11

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 99 RRCID -> 171975 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11834 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					1

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 95 RRCID -> 173887 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 102 RRCID -> 174033 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 177389 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 20 RRCID -> 178826 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10960 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 41 RRCID -> 184010 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					8

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 184859 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 111 RRCID -> 187547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844

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							
05	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					24

MCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 43 RRCID -> 188727 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 11150

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									
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					3

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 20 RRCID -> 191630 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11746 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 114 RRCID -> 192401 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11358 - 11847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 118 RRCID -> 197015 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		9686	-0-	9686	29771	176 2	1 4	9491 17	2 9	Y	15	16	0			1
01	T. A.		9031	-0-	9031	38802	168 6	1 4	8857	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	47171	X	8369	-0-	-38802	-0-	159 1	1 4	8209	2	Y	-0-					-0-
03	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	176 1	1 4	9306	2	Y	-0-					-0-
04	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	170 1	1 4	8948	2	Y	-0-					-0-
05	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-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 #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-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
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							
05	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					2

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 211588 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10586 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	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									
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					17

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
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							
05	27218	X	NO RPT	-0-	-27218	-0-					Y	NO RPT					52

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
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									
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					3

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 47 RRCID -> 220436 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10596 - 10661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10540	X	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							
05	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					3

MCALLEN, A. A. WELL #: 138 RRCID -> 256535 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11392 - 12136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		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							
05	24521	X	NO RPT	-0-	-24521	-0-					Y	NO RPT					31

WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11762 - 11770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					Y	NO RPT					43

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 139 RRCID -> 259292 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11890 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					Y	NO RPT					23

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
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									
05	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					22

MCALLEN, A. A. WELL #: 145 RRCID -> 264380 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 144 RRCID -> 266009 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11405 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-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 #: 50 RRCID -> 267868 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					9

WOODS CHRISTIAN WELL #: 51 RRCID -> 274897 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
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									
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	838					Y	NO RPT					5

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16 RRCID -> 167307 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11724 - 11744

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 11966

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG-UV,SE-FB B) 58742 905 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 2 RRCID -> 062459 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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									
*05	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	344	1	2433	3	Y	32					132
							35	9									

BEAURLINE WELL #: 2 RRCID -> 225759 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 15355 PERF.13532 - 13640

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									
05	1891	X	1393	-0-	-498	-0-	170	1	1205	3	Y	16					77
							18	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

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									
05	DLQ	G-10	371	-0-	371	665	24	1	207	3	Y	127	121	0			13
							140	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 24 RRCID -> 100064 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12718 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 171956 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12540 - 12608

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-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 182660 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF. N/A

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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 183968 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13293 - 13360

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-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 186035 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

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									
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	201	3	Y	25	24	0			2
							28	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 191110 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13066 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	122	1	1070	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 242307 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13069 - 13406

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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 42 RRCID -> 252663 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13236 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 17SW RRCID -> 115163 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2716 - 2952

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 162073 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12902 - 12932

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 164019 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12584 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 36 RRCID -> 139434 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12292 - 12448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 39 RRCID -> 157337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12190 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 167715 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 12732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168934 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 169952 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13082 - 14140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	7285 X	6538	-0-	-747	-0-	216	1	6322	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12596 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	2	1	142	3	Y	12	11	0			2
							13	9									
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	9	1	569	3	Y	14	14	0			2
							15	9									
02	438	X	438	-0-	-0-	-0-	6	1	313	3	Y	108	102	0			8
							119	9									
03	376	X	376	-0-	-0-	-0-	8	1	252	3	Y	105	102	0			11
							116	9									
04	570	N	438	-0-	-132	-0-	13	1	369	3	Y	51	55	0			7
							56	9									
*05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	14	1	403	3	Y	127	123	0			11
							140	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520

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									
*05	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	270	1	7926	3	Y	121	123	0			12
							133	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902

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									
*05	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	232	1	6818	3	Y	87	89	0			8
							96	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12498 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

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-
*05	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	122	1	3563	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 97 RRCID -> 213323 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13924 PERF.12878 - 13690

12	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	76	1	5777	3	Y	526	515	0			23
							579	9									
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-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 14530 PERF.13432 - 13452

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 106 RRCID -> 264266 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 14505 PERF.13148 - 13164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 104 RRCID -> 265840 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14452 PERF.12847 - 12906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	217	N	112	-0-	-105	-0-	4	1	108	3	Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 164781 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12298 - 12794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
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									
05	27559	X	5121	-0-	-22438	-0-	104	1	5014	3	Y	3	3	8			2
							3	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RUSSELL-BEAMSLEY WELL #: 1 RRCID -> 045714 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 10413 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1302	N	903	-0-	-399	-0-	270	1	622	2	N	10	168	1			17
							11	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AU RRCID -> 011936 COMPL. DATE 09/07/1962 TOTAL DEPTH 8380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 011944 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 011950 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 037978 COMPL. DATE 02/01/1966 TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AL RRCID -> 039167 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
05	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT					22

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 136448 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 13823 PERF. 9736 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1021					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 137137 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 4180 - 4360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140072 COMPL. DATE 02/10/1991 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8702 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 49 RRCID -> 140976 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7977 - 7993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 142899 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8563 - 8598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 144743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9673 PERF. 6290 - 6660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 147682 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9384 - 9528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 150485 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1107					Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151482 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 152207 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 152262 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9617 - 9901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					19

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152465 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9436 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 17 RRCID -> 157553 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 15322 PERF. 9317 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26 RRCID -> 161059 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11848 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 31 RRCID -> 162032 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 163701 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10430 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 163912 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9755 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 164332 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 10685 PERF.11752 - 11766

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51 RRCID -> 166058 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11269

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 170019 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14035 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 170949 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12191 - 12207

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 63 RRCID -> 171841 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11134 - 11154

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-
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173400 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9998 - 10326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 U RRCID -> 173861 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 9918 - 10293

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 64 RRCID -> 174117 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10357

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-
05	9734 X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 L RRCID -> 174886 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10912 - 11260

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-
05	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT			-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176243 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8866 - 8913

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 U RRCID -> 177729 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9060 - 9319

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-
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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									
05	60202	X	NO RPT	-0-	-60202	-0-					Y	NO RPT					171

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
05	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
05	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 76 RRCID -> 189683 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.10251 - 10259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	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-
05	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 189687 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11006 - 11312

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 189831 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.11890 - 11910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	108748	X	NO RPT	-0-	-108748	-0-					Y	NO RPT					215

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 74 RRCID -> 190613 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9181 - 9215

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 190872 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 15084 PERF.13408 - 14401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					57

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26ST RRCID -> 191480 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12014 - 12076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	26071	X	NO RPT	-0-	-26071	-0-					Y	NO RPT					17

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 77ST RRCID -> 195069 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	10774					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 195267 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 9387 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 80 RRCID -> 196249 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 14508 PERF.13835 - 14196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22785	X	22785	-0-	-0-	-0-	607 19	1 9	22159	2	Y	17	18	1			5
01	21266	X	20329	-0-	-937	-0-	557 24	1 9	19748	2	Y	22	20	1			7
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-
05	18445	X	NO RPT	-0-	-18445	-0-					Y	NO RPT					-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
12	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	112	1	4107	2	Y	-0-					-0-
01	4061	X	3790	-0-	-271	-0-	103 55	1 9	3632	2	Y	50	34	1			16
02	3668	X	3442	-0-	-226	-0-	85 119	1 9	3238	2	Y	108	91	1			33
03	4061	X	3843	-0-	-218	-0-	88 123	1 9	3632	2	Y	112	103	1			42
04	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	94 120	1 9	3536	2	Y	109	108	1			43
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					43

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 30 RRCID -> 199682 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9182 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 202258 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10173 - 10564

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 44 RRCID -> 204247 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 14162 PERF.13096 - 14226

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 73 RRCID -> 206801 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 94 RRCID -> 207569 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9387 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 43 RRCID -> 210399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12675 PERF.11788 - 12064

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-
05	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 212925 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148

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-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 212984 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 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
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-
05	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
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-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
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-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23					Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235128 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12292 - 12482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 84ST RRCID -> 235324 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10295 - 10384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	59					Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28ST RRCID -> 235966 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10207 - 10362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 52 RRCID -> 241947 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14154 - 14538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 103 RRCID -> 244843 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10394 - 10514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	20770 X	NO RPT	-0-	-20770	-0-					Y	NO RPT					69

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 104 RRCID -> 247958 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13862 - 13868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					67

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 247968 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14744 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	281					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 81 RRCID -> 248323 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 15331 PERF.11352 - 11397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 42 RRCID -> 248850 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 12741 PERF. 9770 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 56 RRCID -> 251757 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 14391 PERF.13955 - 13967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					16

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 255899 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13253 - 13506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 257975 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9744 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 58 RRCID -> 257976 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9562 - 9572

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-
05	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 259318 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.11000 - 13322

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									
05	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					11

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 62 RRCID -> 259321 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10658 - 10677

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									
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 34ST RRCID -> 259373 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9881 - 9886

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259890 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 45ST RRCID -> 260417 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 15645 PERF.12294 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 33ST RRCID -> 262312 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9456 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					2

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 264313 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 267004 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9495 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					5

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 27 RRCID -> 267005 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9475 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 268909 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12573 PERF.10138 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 269063 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9559 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 270146 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 8730 - 8960

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITESANDS OPERATING, L.L.C. 919650
SHOEMAKE, E. C., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 011962 COMPL. DATE 07/06/1959 TOTAL DEPTH 10191 PERF. N/A

12	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
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					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

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	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

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									
05	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	350	1	624	2	N	43					233
							47	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GIBSON/SIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176421 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	23	1	224	2	Y	92					178
							101	9									

GIBSON/SIEN WELL #: 2A RRCID -> 177880 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11318 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT "C" WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 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
*06	150	N	145	-0-	-5	-0-	65	1	78	2	Y	2					52
							2	9									
*07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	67	1	71	2	Y	-0-					52
*08	124	N	119	-0-	-5	-0-	57	1	62	2	Y	-0-					52
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	65	1	71	2	Y	-0-					52
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	68	1	79	2	Y	-0-					52
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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	641	1	5301	2	N	185					345
							204	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 188865 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	388	1	5861	2	N	144	165	0			138
							158	9									

GRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 189390 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11334 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	423	1	3441	2	Y	32					132
							35	9									

GRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 194381 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		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
*05	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	1692	1	11055	2	N	2					104
							2	9									

GRANT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216772 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GRANT "A" WELL #: 7 RRCID -> 219630 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10434 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	3	1	288	2	Y	13					133
							14	9									

GRANT "A" WELL #: 10 RRCID -> 220144 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11310 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	11	N	5	-0-	-6	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-

GRANT "A" WELL #: 9 RRCID -> 224143 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11154 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	112	1	678	2	Y	9					88
							10	9									

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224982 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10182 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25

DAVIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226387 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10846 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
DAVIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226389 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9756 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GIBSON & SIEN "D" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231272 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11135 - 11215

12	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									
05	1736	X	1336	-0-	-400	-0-	457	1	859	2	N	18					27
							20	9									

GIBSON & SIEN WELL #: 5 RRCID -> 233418 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11734 - 12582

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
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					50

GRANT "A" WELL #: 14 RRCID -> 233992 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 11856

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
*05	12659	X	12659	-0-	-0-	-0-	1136	1	11314	2	N	190					352
							209	9									

GIBSON & SIEN WELL #: 7 RRCID -> 237048 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 11318

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
FLINN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267429 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 11329 PERF.10710 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4464	X	3789	-0-	-675	-0-	356	1	3314	2	N	108					184
							119	9									

MCCOOK, E. (VICKSBURG LO-Y-2) 59076 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA ALDRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 127818 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13612 - 13766

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

MCCOOK, S. (5330) 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
SHERWOOD, M. WELL #: 1 RRCID -> 174616 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 15125 PERF. 5290 - 5298

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222852 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5314 - 5319

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 3D RRCID -> 223746 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5811 - 6182

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 280527 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 14470 PERF. 5973 - 6003

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C. 803790
FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 186037 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 2908 - 2921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FEE SWD WELL #: 2 RRCID -> 191831 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5490 - 5840

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK, FAYE WELL #: 2 RRCID -> 186304 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3318 - 3368

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK, FAYE WELL #: 3 RRCID -> 245720 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3046 - 3160

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS) 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JOHNSON, C.G. WELL #: 1 RRCID -> 129983 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14272 - 14506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					-0-

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136264 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 15960 PERF.14236 - 15469

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141357 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 16262 PERF.14155 - 15298

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-
05	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

A.K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143705 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14394 - 15289

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									
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090

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							
05	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 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
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							
05	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 182218 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16308 PERF.15798 - 15909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2356	X	2052	-0-	-304	-0-	42	1	1996	3	N	13					91
							14	9									

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 3 RRCID -> 186049 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 16770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	81	1	3907	3	Y	7					80
							8	9									

JOHNSON, F. I. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197101 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15345 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	45	1	2161	3	N	7	1	8			101
							8	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 199672 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14606 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-		93	1	4446	3	Y	4	1	8			40
								4	9									

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 5 RRCID -> 202003 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 17137 PERF.14696 - 16580

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									
05	4092	X	3256	-0-	-836	-0-		65	1	3110	3	N	74	173	1			70
								81	9									

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 6 RRCID -> 207564 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15038 - 15772

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	4160	-0-	-610	-0-		88	1	4058	3	N	13	1	8			74
								14	9									
05	4929	X	4134	-0-	-795	-0-		84	1	4027	3	N	21	1	8			94
								23	9									

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 5 RRCID -> 226820 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13860 - 15519

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

JOHNSON, F.I. WELL #: 73 RRCID -> 209129 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*05	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	390	1	11444	3	N	83	190	1			85
							91	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*05	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	374	1	10975	3	N	99					147
							109	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 76 RRCID -> 211370 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15704 - 16726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
05	12989	X	11642	-0-	-1347	-0-	383	1	11244	3	Y	14	6	1			8
							15	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 75 RRCID -> 211504 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15816 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
05	30132	X	26373	-0-	-3759	-0-	851	1	24969	3	Y	503	372	1			400
							553	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 77 RRCID -> 215490 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 17373 PERF.16230 - 16340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
05	28582	X	26475	-0-	-2107	-0-	873	1	25602	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 79 RRCID -> 224688 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16080 - 16190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
05	4030	X	385	-0-	-3645	-0-	14	1	371	3	Y	-0-	4	1			-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 78 RRCID -> 226859 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14680 - 15212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 238098 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 17406 PERF.16380 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	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									
*05	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	133	1	3892	3	N	31					138
							34	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
VERTREES, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 232737 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 17540 PERF.17264 - 17428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK (LOBO 7100) 59585 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 9 RRCID -> 113018 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6694 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					1

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 10 RRCID -> 135146 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 3802 - 4126

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN (WILCOX W-18) 59725 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-MCLEAN '121' WELL #: 1 RRCID -> 204190 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13256 - 13266

12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 2 RRCID -> 212938 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13081 - 13181

12	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
*05	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	10585	2			N	-0-					84

MCLEAN, WEST (GARCIA) 59731 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 216292 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9205 - 9224

12 P&A COND			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
01 P&A COND			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
02 P&A COND			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 P&A COND			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
04 P&A COND			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58
05 P&A COND			-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2010

MCLEAN, WEST (WX H-3) 59731 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: 1 RRCID -> 212230 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10478 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98	7			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

MCMORAN (VICKSBURG 8200) 59818 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 177134 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7884 - 7940

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
*05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	72	1	357	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

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
05	2697	X	2527	-0-	-170	-0-	55	1	2465	3	N	6					131
							7	9									

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BARRERA WELL #: 04 RRCID -> 238122 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9100 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	1303	1	9384	3	N	10			151
							11	9							

BARRERA WELL #: 5 RRCID -> 238514 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8336 - 9516

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
05	279	X	237	-0-	-42	-0-	29	1	208	3	N	-0-			21

BARRERA WELL #: 6 RRCID -> 241053 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9069 - 10220

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
*05	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	55	1	2440	3	N	46			182
							51	9							

BARRERA WELL #: 7 RRCID -> 241691 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9276 - 9704

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
05	5704	X	5609	-0-	-95	-0-	679	1	4887	3	N	39			154
							43	9							

BARRERA WELL #: 9 RRCID -> 242010 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9810

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
05	310	X	234	-0-	-76	-0-	29	1	205	3	N	-0-			121

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BARRERA WELL #: 10 RRCID -> 242852 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8943 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2790	X	1632	-0-	-1158	-0-	199	1	1433	3	N	-0-					81

BARRERA WELL #: 8 RRCID -> 247588 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. N/A

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
*05	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	516	1	3714	3	N	79					176
							87	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARRERA, PEDRO WELL #: 1 RRCID -> 046487 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9272 - 9645

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									
*05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	149	1	741	3	N	-0-					73

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177387 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9245 - 9265

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, F.G. WELL #: 3 RRCID -> 204189 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 9092 - 9102

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232990 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 14851 PERF. 9271 - 9332

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248041 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251122 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA, F.G. WELL #: 1 RRCID -> 076250 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8923 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	DLQ G-10		1752	-0-	1752	4302	259	1	1288	3	Y	186	359	1			278
							205	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078616 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 9271 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	DLQ G-10		101	-0-	101	190	17	1	84	3	Y	-0-					-0-

OLIVAREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088169 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 9080

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									
05	DLQ G-10		6603	-0-	6603	14037	1100	1	5467	3	Y	33					101
							36	9									

BARRERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122205 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8386 - 8404

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
05	DLQ G-10		237	-0-	237	513	40	1	197	3	Y	-0-					27

HINOJOSA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 157093 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499

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									
05	DLQ G-10		763	-0-	763	2772	128	1	635	3	Y	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1 RRCID -> 159395 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163659 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166447 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419

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									
05	DLQ G-10		1005	-0-	1005	2318	166	1	825	3	Y	13					172
							14	9									

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170352 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183894 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8914 - 8950

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									
*05	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	744	1	3699	3	N	1					2
							1	9									

HINOJOSA, F. G. WELL #: 2 RRCID -> 199118 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8723 - 8931

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									
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	46	3	N	36					152
							40	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
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									
05	1488	N	1385	-0-	-103	-0-	223	1	1109	3	N	48					163
							53	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
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									
05	1302	N	1054	-0-	-248	-0-	164	1	815	3	N	68					234
							75	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
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									
*05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	247	1	1225	3	N	21					165
							23	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205334 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	30	1	152	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
12	3999	X	3399	-0-	-600	-0-	482 246	1 9	2671	3	N	224	146	1			145
01	3999	X	3346	-0-	-653	-0-	478 124	1 9	2744	3	N	113	125	1			133
02	3444	X	3360	-0-	-84	-0-	436 413	1 9	2511	3	N	375	269	1			239
03	3658	X	3451	-0-	-207	-0-	521 128	1 9	2802	3	N	116	98	1			257
04	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	334 18	1 9	1702	3	N	16	100	1			173
*05	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	257 405	1 9	1278	3	N	368	208	1			333

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205336 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644

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 66	1 9	421	3	N	60					96
*05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	88 20	1 9	438	3	N	18					114

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206978 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686

12	7595	X	5545	-0-	-2050	-0-	833 95	1 9	4617	3	N	86	3	1			253
01	7905	X	6451	-0-	-1454	-0-	934 161	1 9	5356	3	N	146	197	1			202
02	7140	X	5415	-0-	-1725	-0-	784 120	1 9	4511	3	N	109	100	1			211
03	6045	X	5760	-0-	-285	-0-	844 376	1 9	4540	3	N	342	382	1			171
04	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	825 169	1 9	4205	3	N	154	187	1			138
*05	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	909 326	1 9	4520	3	N	296	383	1			51

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 208315 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9572 - 9652

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-
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	23	1	115	3	N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209099 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8040 - 8060

12	2356	X	2016	-0-	-340	-0-	307 14	1 9	1695	3	N	13	1	1			60
01	2356	X	2124	-0-	-232	-0-	313 17	1 9	1794	3	N	15	2	1			73
02	2100	X	1920	-0-	-180	-0-	281 24	1 9	1615	3	N	22	2	1			93
03	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	360 15	1 9	1933	3	N	14	83	1			24
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	354 9	1 9	1804	3	N	8	2	1			30
*05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	348 11	1 9	1733	3	N	10					40

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	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									
05	1922	N	1667	-0-		-255	-0-	276	1	1370	3	N	19					205
								21	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	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									
*05	2313	X	2313	-0-		-0-	-0-	384	1	1907	3	N	20					293
								22	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	938	N	938	-0-		-0-	-0-	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									
*05	2370	X	2370	-0-		-0-	-0-	397	1	1973	3	N	-0-					128

HINOJOSA, F. G. WELL #: 3 RRCID -> 212259 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 8584 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	X	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									
*05	495	N	495	-0-		-0-	-0-	79	1	391	3	N	23					193
								25	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
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									
*05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	615	1	3056	3	N	38					121
							42	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216271 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8718 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	372	1	1845	3	N	25					167
							28	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
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
05	13	N	-0-	-0-	-13	-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
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									
*05	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	1031	1	5123	3	N	38					123
							42	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219316 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					6

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 219414 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 5 RRCID -> 219752 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9770 - 9818

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221288 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362

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									
*05	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	671	1	3333	3	N	18					138
							20	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222935 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224426 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	829	1	4117	3	N	347	375	1			36
							382	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225132 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

GARZA ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225616 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 6 RRCID -> 225748 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8982 - 9270

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 8 RRCID -> 225795 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 9450

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									
*05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	543	1	2699	3	N	32					158
							35	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226792 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10248 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	1772	1	8796	3	N	78	187	1			65
							86	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 7 RRCID -> 226973 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534

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									
*05	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	327	1	1629	3	N	-0-					68

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227518 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227809 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9472 - 9764

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									
*05	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	454	1	2256	3	N	30					135
							33	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228698 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	931	1	4623	3	N	106					208
							117	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229757 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	334	1	1663	3	N	29					132
							32	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
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									
05	2294	N	2103	-0-	-191	-0-	352	1	1751	3	N	-0-					47

GARZA ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231224 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	49	1	244	3	N	-0-					18

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HINOJOSA ET AL WELL #: 11 RRCID -> 233173 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

OLIVAREZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233963 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 9790 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO 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
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
05	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
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
*05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	105	1	526	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238415 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BARRERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241849 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

HINOJOSA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 242754 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 242937 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243313 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	613 51	1 9	3517	3	N	46	2	1			44
02	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	1212 219	1 9	6970	3	N	199	2	1			241
03	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	914 61	1 9	4914	3	N	55	244	1			52
04	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	581 24	1 9	2963	3	N	22	3	1			71
*05	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	567 22	1 9	2815	3	N	20					91

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244693 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	141	1	702	3	N	5					128
							6	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245180 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 245505 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BARRERA UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248548 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236

12	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									
*05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	249	1	1238	3	N	5					56
							6	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 248716 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249187 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	536	1	2660	3	N	7					84
							8	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 251040 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	247	1	1228	3	N	12					164
							13	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251121 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	186	1			26
01	744	N	223	-0-	-521	-0-	30	1	170	3	N	21	10	1			37
							23	9									
02	532	N	437	-0-	-95	-0-	64	1	371	3	N	2	6	1			33
							2	9									
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	50	1	266	3	N	3	4	1			32
							3	9									
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	69	1	355	3	N	6	6	1			32
							7	9									
*05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	86	1	426	3	N	1					33
							1	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252661 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10244 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	477	1	2639	3	N	18	7	1			158
							20	9									
01	2294	X	1733	-0-	-561	-0-	255	1	1463	3	N	14	15	1			157
							15	9									
02	1344	X	-0-	-0-	-1344	-0-					N	6	7	1			156
03	3131	X	39	-0-	-3092	-0-	5	1	24	3	N	9	142	1			23
							10	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			20
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252784 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253219 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	212	1	1176	3	N	20	12	1			134
							22	9									
01	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	226	1	1295	3	N	17	23	1			128
							19	9									
02	1008	X	853	-0-	-155	-0-	126	1	725	3	N	2	11	1			119
							2	9									
03	1395	X	625	-0-	-770	-0-	97	1	520	3	N	7	8	1			118
							8	9									
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	26	1	139	3	N	2	4	1			116
							2	9									
*05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	134	1	668	3	N	2					118
							2	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233906 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9770 - 10410

12	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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	495	2	30	9	N	27					84
04	720	N	193	-0-	-527	-0-	193	2			N	-0-					84
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

MCMURREY (QUEEN CITY) 59865 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CANALES WELL #: 7 RRCID -> 119196 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2612 - 2622

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MELADO RESERVOIR (FRIO F-7) 60289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 114555 COMPL. DATE 11/22/1984 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8897 - 8900

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MELINDA MAG (AUSTIN) 60336 500 NON-ASSOCIATED 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
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED WATER RESOURCES, INC. 697109
B.F.M.T. WELL #: 1 RRCID -> 165929 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 13590 PERF. 0 - 13590

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-
05	1953	#	953	-0-	-1000	-0-	953	2			N	-0-					-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
FASKEN STATE WELL #: 22D RRCID -> 281875 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 8783 - 8784

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									
*05	433	R	433	-0-	-0-	-0-	3	1	422	2	N	-0-					-0-
							8	3									

MELINDA MAG (SAN MIGUEL) 60336 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 25H RRCID -> 278696 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9240 - 14008

12	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	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	10008	2			N	-0-					43
05	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-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

12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WADE, J.R.FARMS WELL #: 2 RRCID -> 253605 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6853 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179449 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 6978 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCEDES (1-D) 60538 112 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 M RRCID -> 012000 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 6732 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	5022	X	3951	-0-	-1071	-0-	326	1	3603	2	Y	20					191
							22	9									

MERCEDES (1-D) //CONT.// 60538 112 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104605 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-E) 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 253846 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7130 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18631	X	15938	-0-	-2693	-0-	1838 465	1 9	13635	3	N	423	538	1			71
01	18631	X	13253	-0-	-5378	-0-	1773 255	1 9	11225	3	N	232	178	1			125
02	15652	X	14519	-0-	-1133	-0-	1773 245	1 9	12501	3	N	223	175	1			173
03	17174	X	15369	-0-	-1805	-0-	1963 293	1 9	13113	3	N	266	351	1			88
04	16620	X	14008	-0-	-2612	-0-	1900 309	1 9	11799	3	N	281	176	1			193
05	15934	X	-0-	-0-	-15934	-0-					N	237	352	1			78

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
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
05	18817	X	-0-	-0-	-18817	-0-					N	130	188	1			128

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A. R. G. L. & I. CO. WELL #: 12 RRCID -> 012003 COMPL. DATE 03/06/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7122 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	4299	2	22	9	N	20					117

MERCEDES (1-F) 60538 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 L RRCID -> 012006 COMPL. DATE 08/27/1960 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-F) //CONT.// 60538 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 275287 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7002 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	9424		6545	-0-	-2879	23	6418	2	127	9	N	115	181	1			159
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	6226	R	6226	-0-	-0-	-0-	6097	2	129	9	N	117					239
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					239

MERCEDES (1-F-1) 60538 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LACY WELL #: 1 RRCID -> 269954 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7232 - 7252

12	4960	#	2498	-0-	-2462	-0-	2448	2	50	9	N	45	179	1			94
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	3117	R	3117	-0-	-0-	-0-	3008	2	109	9	N	99					201
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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-
05	14B2 EXT		-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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-
05	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

12	5272	R	5272	-0-	-0-	-0-	408	1	4852	2	Y	11					29
							12	9									
01	5022	#	4442	-0-	-580	-0-	337	1	4096	2	Y	8					37
							9	9									
02	4984	#	4620	-0-	-364	-0-	369	1	4228	2	Y	21	43	1			15
							23	9									
03	5518	#	3998	-0-	-1520	-0-	377	1	3601	2	Y	18					33
							20	9									
04	5340	#	3642	-0-	-1698	-0-	394	1	3218	2	Y	27	44	1			16
							30	9									
05	5270	#	4931	-0-	-339	-0-	408	1	4503	2	Y	18					34
							20	9									

MERCEDES (1-G-1) //CONT.// 60538 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A.R.G.L. & I. WELL #: 1 L RRCID -> 125424 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7128 - 7185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERCEDES (1-H) 60538 192 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 13-C RRCID -> 158919 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7508 - 7518

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-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-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERCEDES (3-B) 60538 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261244 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6684 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	#	1587	-0-	-3652	-0-	191	1	1384	2	Y	11	12	1			1
							12	9									
01	5022	#	3978	-0-	-1044	-0-	293	1	3651	2	Y	31	30	1			2
							34	9									
02	4340	#	2102	-0-	-2238	-0-	242	1	1850	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
03	4588	#	3465	-0-	-1123	-0-	338	1	3115	2	Y	11	11	1			1
							12	9									
04	4050	#	3046	-0-	-1004	-0-	415	1	2616	2	Y	14	13	1			2
							15	9									
05	3968	#	615	-0-	-3353	-0-	118	1	495	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

MERCEDES (3-B, WEST) 60538 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
SMITH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 054867 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2017 - P/A 02/24/2017

MERCEDES (3-G-1) 60538 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207597 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7400 - 7410

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-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-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	1			20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MERCEDES (11000) 60538 992 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
VALDERAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193927 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	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
05	T. A.		56	-0-	56	453	56	1			Y	-0-					209

VALDERAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223689 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.10942 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MESQUITE (ESCONDIDO) 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 066336 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	T. A.		600	-0-	600	1367	87	1	513	2	Y	-0-					11

BENAVIDES WELL #: 10 RRCID -> 067259 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	T. A.		281	-0-	281	667	41	1	240	2	Y	-0-					6

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BENAVIDES WELL #: 5 RRCID -> 067260 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 6025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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
05	T. A.		214	-0-	214	434	31	1	183	2	Y	-0-					3

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 067986 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 630 PERF. N/A

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
05	T. A.		459	-0-	459	1005	66	1	393	2	Y	-0-					5

BENAVIDES WELL #: 11 RRCID -> 072714 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

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-
05	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

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
05	T. A.		620	-0-	620	1456	90	1	530	2	Y	-0-					14

BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 077925 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 5779 PERF. N/A

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
05	T. A.		399	-0-	399	843	58	1	341	2	Y	-0-					6

BENAVIDES WELL #: 4 RRCID -> 077926 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 6015 PERF. N/A

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
05	T. A.		212	-0-	212	476	31	1	181	2	Y	-0-					2

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
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
05	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

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
05	T. A.		334	-0-	334	848	48	1	286	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

12	1209	N	347	-0-	-862	-0-	98 9	1 9	240	2	Y	8	25	1			91
01	434	N	342	-0-	-92	-0-	95 6	1 9	241	2	Y	5					96
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	93 7	1 9	170	2	Y	6					102
03	341	N	21	-0-	-320	-0-	9 2	1 9	10	2	Y	2					104
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	103 141	1 9	407	2	Y	128	107	1			125
*05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	113 140	1 9	325	2	Y	127	161	1			91

STATE TRACT 12 WELL #: 2 RRCID -> 142964 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9756 - 9954

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 9 WELL #: 1 RRCID -> 147170 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11452 - 11606

12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	424 47	1 9	1041	2	Y	43	71	1			268
01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	409 31	1 9	1045	2	Y	28					296
02	1400	N	1203	-0-	-197	-0-	413 32	1 9	758	2	Y	29					325
03	1519	N	110	-0-	-1409	-0-	47 8	1 9	55	2	Y	7					332
04	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	364 655	1 9	1444	2	Y	595	423	1			504
*05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	432 662	1 9	1243	2	Y	602	699	1			407

MESQUITE BAY (FRIO I) 60767 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARANSAS
MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028
WYNNE WELL #: 1 RRCID -> 252800 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11010 - 11096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756

MESQUITE BAY (FRIO MF-1) 60767 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1302	N	1101	-0-	-201	-0-	82	1	1019	2	Y	-0-					205

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	30	1	372	2	N	38					202
							42	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	9827	X	8642	-0-	-1185	-0-	635	1	7867	2	N	127					212
							140	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	X	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
05	15	X	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	2	N	-0-					15

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	406	-0-	406	406	30	1	376	2	N	-0-					25

MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	X	2143	-0-	-182	-0-	152	1	1958	2	N	30					228
							33	9									
01	2325	X	1991	-0-	-334	-0-	151	1	1792	2	N	44					272
							48	9									
02	2100	X	1550	-0-	-550	-0-	114	1	1389	2	N	43					315
							47	9									
03	2294	X	1759	-0-	-535	-0-	134	1	1585	2	N	36	192	1			159
							40	9									
04	2070	X	1694	-0-	-376	-0-	129	1	1551	2	N	13					172
							14	9									
05	2139	X	1585	-0-	-554	-0-	115	1	1429	2	N	37					209
							41	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	36	1	450	2	Y	-0-					70

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 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1394	-0-	-125	-0-	98	1	1255	2	N	37					185
							41	9									
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	108	1	1286	2	N	48	191	1			42
							53	9									
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	96	1	1175	2	N	38					80
							42	9									
03	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	104	1	1222	2	N	17					97
							19	9									
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	108	1	1292	2	N	32					129
							35	9									
05	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	97	1	1201	2	N	9					138
							10	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PENA GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 121046 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9670 - 9704

12	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	139	1	1781	2	N	16					218
							18	9									
01	620	N	393	-0-	-227	-0-	30	1	361	2	N	2					220
							2	9									
02	1092	N	937	-0-	-155	-0-	69	1	844	2	N	22					242
							24	9									
03	1705	N	1375	-0-	-330	-0-	107	1	1256	2	N	11					253
							12	9									
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	135	1	1618	2	N	1					254
							1	9									
*05	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	134	1	1657	2	N	-0-					254

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746

12	3627	X	3519	-0-	-108	-0-	253	1	3249	2	N	15					66
							17	9									
01	3627	X	3601	-0-	-26	-0-	276	1	3289	2	N	33					99
							36	9									
02	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	255	1	3108	2	N	64					163
							70	9									
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	299	1	3520	2	N	23					186
							25	9									
04	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	276	1	3311	2	N	32					218
							35	9									
*05	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	274	1	3390	2	N	24	193	1			49
							26	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	136	1	1762	2	N	7					145
							8	9									
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	135	1	1727	2	N	28					173
							31	9									
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	122	1	1525	2	N	2					175
							2	9									
03	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	148	1	1725	2	N	6					181
							7	9									
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	154	1	1710	2	N	14					195
							15	9									
*05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	164	1	1787	2	N	6					201
							7	9									

PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

FRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740

12	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
05	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

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	1	655	2	N	2					193
							2	9									
03	744	N	710	-0-	-34	-0-	55	1	645	2	N	9					202
							10	9									
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	63	1	695	2	N	9	192	1			19
							10	9									
*05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	66	1	725	2	N	9					28
							10	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	548	-0-	-165	-0-	39	1	503	2	N	5					188
							6	9									
01	713	N	610	-0-	-103	-0-	46	1	542	2	N	20					208
							22	9									
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	35	1	428	2	N	37	194	1			51
							41	9									
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	41	1	482	2	N	20					71
							22	9									
04	600	N	477	-0-	-123	-0-	36	1	428	2	N	12					83
							13	9									
*05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	44	1	548	2	N	20					103
							22	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632

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									
*05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	91	1	996	2	N	1					157
							1	9									

MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MESTENA , INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9627 - 9647

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									
05	620	N	297	-0-	-323	-0-	25	1	272	2	N	-0-					236

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	620	X	567	-0-	-53	-0-	46	1	501	2	N	18					222
							20	9									

CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1736	N	518	-0-	-1218	-0-	437	1	60	2	N	19					122
							21	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
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									
05	5301	X	5171	-0-	-130	-0-	380	1	4711	2	N	73					226
							80	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
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									
05	2077	X	1830	-0-	-247	-0-	135	1	1677	2	N	16					149
							18	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					123

LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666

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
05	558	X	552	-0-	-6	-0-	46	1	498	2	N	7					80
							8	9									

MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653

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
*05	615	X	615	-0-	-0-	-0-	51	1	561	2	N	3					128
							3	9									

MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807

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									
05	1953	X	1643	-0-	-310	-0-	138	1	1505	2	N	-0-					161

MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	155	N	59	-0-	-96	-0-	1	1	58	2	N	-0-					-0-

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
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									
05	1085	X	859	-0-	-226	-0-	63	1	778	2	N	16					146
							18	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
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									
05	868	X	663	-0-	-205	-0-	47	1	583	2	N	30					222
							33	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
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
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FLORES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273614 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9432 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5797	X	5673	-0-	-124	-0-	416	1	5155	2	N	93					163
							102	9									

MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3968	X	2957	-0-	-1011	-0-	216	1	2682	2	N	54					143
							59	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		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
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					9

EAST BLOCK A WELL #: 1H RRCID -> 276984 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10460 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					147

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
PALOMA WELL #: 1 RRCID -> 270138 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1953	X	707	-0-	-1246	-0-	693	2	14	9	N	13					210

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
BALUARTE WELL #: 1H RRCID -> 271333 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10609 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	585	2	14	9	N	13					235

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 272666 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9590 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	528	2	2	9	N	2					66

WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 233206 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 9548

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MESTENA GRANDE (5230) 60823 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 242205 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5190 - 5194

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA) 60823 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
JABONCILLO WELL #: 1 RRCID -> 187128 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	22096		7555	-0-	-14541	-0-	447	1	4885	2	N	2021	1956	1	213
							2223	9							

MIDWAY (9150) 61154 924 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 276012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9203

12	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
05	3348	#	3312	-0-	-36	-0-	3309	2	3	9	Y	3			41

MIDWAY (9300) 61154 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
OLA MCCANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192315 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9374 - 9381

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MIDWAY, 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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	11904	X	6864	-0-	-5040	-0-	580	1	6171	2	Y	103	94	1			19
							113	9									

GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269654 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10986 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	846	1	6678	2	N	148	180	1			119
							163	9									

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
12	64883	X	64848	-0-	-35	-0-	1627	1	61102	2	Y	1926	1831	1			396
							2119	9									
01	64883	X	59274	-0-	-5609	-0-	1596	1	55945	2	Y	1575	1848	1			123
							1733	9									
02	59164	X	56750	-0-	-2414	-0-	1470	1	53665	2	Y	1468	1368	1			223
							1615	9									
03	65503	X	62112	-0-	-3391	-0-	1643	1	58670	2	Y	1635	1581	1			277
							1799	9									
04	63390	X	63147	-0-	-243	-0-	1501	1	59875	2	Y	1610	1751	1			136
							1771	9									
05	64852	X	63410	-0-	-1442	-0-	1561	1	60214	2	Y	1486	1346	1	3	8	273
							1635	9									

PRIDAY WELL #: 1 RRCID -> 270278 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10958 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHMIDT-HUNT GU WELL #: 1 RRCID -> 222944 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11222 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	806	1	3546	2	N	124					231
							136	9									
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	801	1	2309	2	N	70	184	1			117
							77	9									
02	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	674	1	1064	2	N	23					140
							25	9									
03	2883	X	2436	-0-	-447	-0-	765	1	1612	2	N	54					194
							59	9									
04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	776	1	2501	2	N	45					239
							50	9									
*05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	806	1	2240	2	N	43	178	1			104
							47	9									

MCKAMEY-MAUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270669 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10986 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCKAMEY-TAYLOR GU WELL #: 1 RRCID -> 275891 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 11849 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2017 - PLUGGED 05/03/17

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKAMEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 055115 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 11620 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAMEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 058992 COMPL. DATE 06/30/1974 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
KNIPE WELL #: 1 RRCID -> 068164 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10834 - 11568

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									
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					50

KNIPE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135931 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11079 - 11202

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									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-) 61156 129 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FLOERKE, MAX M., JR. WELL #: 2 RRCID -> 167295 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9094 - 9144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A) 61159 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 276379 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 276987 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9714 - 9728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SIMONS WELL #: 1 RRCID -> 192519 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10956 - 10966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	188	1			110

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL FARMS WELL #: 1 RRCID -> 198038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10754 - 10860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
APEX GU					WELL #: 1	RRCID -> 199536	COMPL. DATE 11/30/2004					TOTAL DEPTH 13600			PERF. 12380 - 12754		
12	3534	X	3326	-0-	-208	-0-	794	1	2391	2	Y	128	173	1	1	8	178
							141	9									
01	3503	X	2945	-0-	-558	-0-	788	1	2028	2	Y	117	183	1			112
							129	9									
02	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	706	1	1663	2	Y	116					228
							128	9									
03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	789	1	1842	2	Y	121	190	1			159
							133	9									
04	2610	X	2398	-0-	-212	-0-	550	1	1726	2	Y	111	189	1	4	8	77
							122	9									
05	2697	X	2673	-0-	-24	-0-	560	1	1984	2	Y	117					194
							129	9									
BELL FARMS					WELL #: 2	RRCID -> 204937	COMPL. DATE 09/21/2004					TOTAL DEPTH 14174			PERF. 12450 - 13390		
12	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	186	1	1742	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
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	1741	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1860	X	1852	-0-	-8	-0-	184	1	1668	2	Y	-0-					-0-
05	1922	X	1781	-0-	-141	-0-	212	1	1569	2	Y	-0-					-0-
SMITH L					WELL #: 3	RRCID -> 205634	COMPL. DATE 06/12/2012					TOTAL DEPTH 14000			PERF. 10774 - 11020		
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									
05	12214	X	10107	-0-	-2107	-0-	729	1	9234	2	Y	131	172	1			61
							144	9									
CRITES "A"					WELL #: 3	RRCID -> 207407	COMPL. DATE 09/26/2012					TOTAL DEPTH 13250			PERF. 11334 - 11350		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SHELL "C"					WELL #: 1	RRCID -> 209899	COMPL. DATE 05/13/2005					TOTAL DEPTH 12750			PERF. 12192 - 12218		
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									
05	2015	N	1493	-0-	-522	-0-	167	1	1141	2	Y	168	201	1			113
							185	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CRITES A WELL #: 4 RRCID -> 212182 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11676 - 12284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	139	1	1365	2	Y	-0-					-0-

NARROW ROAD GU WELL #: 1 RRCID -> 214702 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10711 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5053	X	3035	-0-	-2018	-0-	266	1	2716	2	N	48					161
							53	9									

SMITH L WELL #: 4 RRCID -> 214800 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11205 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5177	X	4965	-0-	-212	-0-	262	1	4549	2	Y	140	179	1			65
							154	9									

JONES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 216031 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11062 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	6665	X	5896	-0-	-769	-0-	371	1	5414	2	Y	101	3	8			207
							111	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BELL FARMS WELL #: 3 RRCID -> 216716 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11124 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6448	X	5741	-0-	-707	-0-	534 190	1 9	5017	2	Y	173	179	1	1	8	88
01	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	586 220	1 9	5788	2	Y	200	179	1			109
02	5824	X	5234	-0-	-590	-0-	488 146	1 9	4600	2	Y	133					242
03	6386	X	5952	-0-	-434	-0-	539 210	1 9	5203	2	Y	191	194	1	1	8	238
04	6390	X	5622	-0-	-768	-0-	525 328	1 9	4769	2	Y	298	377	1	8	8	151
05	6603	X	4671	-0-	-1932	-0-	532 190	1 9	3949	2	Y	173	177	1	7	8	140

CRITES A WELL #: 5 RRCID -> 219672 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.12540 - 12693

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUCKY JONES WELL #: 1 RRCID -> 222943 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11376 - 11754

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

DHW GU WELL #: 1 RRCID -> 223960 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11933 - 12021

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
05	496	N	333	-0-	-163	-0-	124 47	1 9	162	2	N	43					229

CRITES A WELL #: 6 RRCID -> 224267 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12502 - 12596

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APEX GU WELL #: 2 RRCID -> 224307 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12423 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 226744 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11128 - 11654

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-
05	4650	X	4246	-0-	-404	-0-	273	1	3973	2	Y	-0-					-0-

SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10725 - 10951

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-
05	1581	N	1072	-0-	-509	-0-	137	1	935	2	Y	-0-					-0-

MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 257175 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285

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									
05	5518	X	3131	-0-	-2387	-0-	124	1	2871	2	N	124	192	1			68
							136	9									

SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692

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-
05	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	198	1	1355	2	Y	147	160	1			98
							162	9									

CRITES G.U. WELL #: 1H RRCID -> 269762 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.13120 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	10416	X	9411	-0-	-1005	-0-	789	1	7729	2	Y	812	712	1	5	8	316
							893	9									

FLOERKE-MCKAMEY GU WELL #: 1 RRCID -> 275555 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 12290 PERF.11928 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	43958	X	21453	-0-	-22505	-0-	2395	1	18755	2	N	275	189	1	5	8	179
							303	9									

MUSTANG FARMS GU WELL #: 1 RRCID -> 278229 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12449 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	125705	X	83116	-0-	-42589	-0-	847	1	80809	2	N	1327	1135	1			456
							1460	9									
01	116033	X	75831	-0-	-40202	-0-	868	1	73653	2	N	1191	1495	1			152
							1310	9									
02	63959	X	63959	-0-	-0-	-0-	784	1	62091	2	N	985	730	1			407
							1084	9									
03	66761	X	66761	-0-	-0-	-0-	868	1	64685	2	N	1098	1120	1	3	8	382
							1208	9									
04	60137	X	60137	-0-	-0-	-0-	840	1	58308	2	N	899	1092	1			189
							989	9									
*05	69231	X	69231	-0-	-0-	-0-	868	1	67381	2	N	893	933	1			149
							982	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SMITH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 080110 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14578 PERF.11054 - 13424

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
05	1116	X	423	-0-	-693	-0-	70	1	353	2	N	-0-					31

HOSKINSON A WELL #: 3 D RRCID -> 095240 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1530 - 1544

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSKINSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 114581 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11544 - 12996

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
*05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	247	1	1242	2	N	166	166	1			44
							183	9									

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 218885 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14292 PERF.10911 - 11286

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
*05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	176	1	888	2	Y	-0-					5

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 230034 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11086 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	166	1	836	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
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									
*05	1736	X	1420	-0-	-316	-0-	235	1	1185	2	N	-0-					40

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 197376 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 14295 PERF.11670 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 200931 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12314 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

VALLEY WELL #: 3 RRCID -> 206475 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
VALLEY WELL #: 4ST RRCID -> 226861 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 12796 PERF.11488 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	174 116	1 9	137	2	Y	105	282	1			50
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 44	1 9	12	2	Y	40					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 5 RRCID -> 217338 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12570 - 12675

*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	3	18	6	-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	1787 921	1 9	3648	3	Y	837	917	1			322
01	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	1778 963	1 9	3785	3	Y	875	912	1			285
02	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	1614 873	1 9	3436	3	Y	794	724	1			355
03	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	1787 913	1 9	3980	3	Y	830	722	1			463
04	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	1605 869	1 9	3431	3	Y	790	908	1			345
*05	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	1755 965	1 9	2834	3	Y	877	744	1			478

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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 277003 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9778 - 9788

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, S. (MORRIS) 61159 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 274782 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	678	1	989	2	Y	-0-					28

MIDWAY, S. (WATSON FB-B) 61159 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 275936 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9604 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	53	1	78	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIFFLIN (F-81) 61283 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 12 RRCID -> 078732 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9872 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIFFLIN (H-02) 61283 622 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 28 D RRCID -> 112515 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7036 - 7046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2325	N	2352	-0-	27 B	-5691	162	1	2174	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
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	1	1810	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	2250	N	1732	-0-	-518 B	-3617	216	1	1513	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-3617					Y	NO RPT					1

MIFFLIN (H-02) //CONT.// 61283 622 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138825 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER & FOX (HOCKLEY 4875) 61530 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PLATFORM OPERATING, LLC 667928
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 262255 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4866 - 5626

12	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
*05	8961		8961	-0-	-0-	-0-	8932	2	29	9	N	26	26	8			30

MILLER RANCH (FRIO 3300) 61544 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN, PHYLLIS WELL #: 1 RRCID -> 111996 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3084 - 3590

12	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	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER RANCH, S. (4380) 61546 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MILLER WEST WELL #: 1 RRCID -> 279738 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4442 - 4469

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-
05	14B2	EXT	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 58 RRCID -> 163685 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8163 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 65 RRCID -> 186885 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3553 - 3565

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-
05	279	N	120	-0-	-159	-0-	34	1	86	2	N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 60 RRCID -> 188828 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 6778

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 27 RRCID -> 194764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5579 - 5584

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-
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	34	1	97	2	N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 195387 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 3366 - 3373

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-
05	496	N	225	-0-	-271	-0-	64	1	161	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 61 RRCID -> 201304 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3324 - 3336

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 210547 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5873 - 5945

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
MILLS BENNETT WELL #: 45 RRCID -> 258414 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5106 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	341	N	225	-0-	-116	-0-	64	1	161	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
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-
05	837	N	150	-0-	-687	-0-	43	1	107	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
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-
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	13	1	32	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 50 RRCID -> 269453 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 3892 - 3902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	384	1	965	2	N	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
BICKLER-MOSELY WELL #: 3 L RRCID -> 012119 COMPL. DATE 12/31/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

PERKINS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 012121 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5804 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 6 H RRCID -> 038637 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 5 H RRCID -> 063278 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 3 RRCID -> 123327 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 5645 - 6246

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
05	1922	N	1067	-0-	-855	-0-	921	1	146	9	Y	133	102	1			94

DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 13 C RRCID -> 155675 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6597 - 6616

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697

DUGGER, L. M. WELL #: 14 RRCID -> 175451 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6234 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 6226

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
05	868	N	153	-0-	-715	-0-	96	1	57	9	Y	52	50	1			21

DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5778

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-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522

12	837	N	578	-0-	-259	-0-	276	1	205	2	Y	88	108	1			22
							97	9									
01	806	N	574	-0-	-232	-0-	193	1	305	2	Y	69	82	1			9
							76	9									
02	616	N	493	-0-	-123	-0-	271	1	132	2	Y	82	44	1			47
							90	9									
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	404	1	141	2	Y	87	91	1			43
							96	9									
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1169	1	458	2	Y	99	50	1			92
							109	9									
*05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	773	1	80	2	Y	120	171	1			41
							132	9									

EWING WELL #: 6 RRCID -> 224445 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 6074

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	440	-0-	-56	-0-	338	1	32	2	Y	64	134	1			33
							70	9									
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	443	1	67	9	Y	61	61	1			33
02	336	N	127	-0-	-209	-0-	92	1	4	2	Y	28	45	1			16
							31	9									
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	182	1	351	2	Y	70	57	1			29
							77	9									
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	637	1	223	2	Y	55	50	1			34
							61	9									
*05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	655	1	45	2	Y	33	40	1			27
							36	9									

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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-
05	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

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-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
EWING, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 270457 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1922	X	1461	-0-	-461	-0-	998	1	58	2	Y	368	353	1			147
							405	9									

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25) 61916 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
BICKLER& MOSLEY WELL #: 5 D RRCID -> 049800 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800) 61916 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 6 F RRCID -> 039170 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 7 6900) 61916 368 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
PERKINS, L. C., UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 012127 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6943 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 9) 61916 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239622 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7103 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					14

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200) 61916 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
DUGGER WELL #: 16 RRCID -> 174323 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8084 - 8119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 17) 61916 544 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
EWING, J. H. WELL #: 10 RRCID -> 270087 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7725 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	344 52	1 9	141	2	Y	47	60	1			29
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	292 55	1 9	131	2	Y	50	68	1			11
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	427 68	1 9	129	2	Y	62	46	1			27
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	559 140	1 9	240	2	Y	127	130	1			24
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	552 54	1 9	203	2	Y	49	54	1			19
*05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	516 62	1 9	159	2	Y	56	53	1			22

MINNIE BOCK, WEST (7650) 61921 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 6 J RRCID -> 038937 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8152 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIRANDO VALLEY, N. (5550) 62072 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068148 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5618 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	7533		6953	-0-	-580	-0-	6936	2	17	9	N	15					155

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
12	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2016 - PLUGGED 12/02/16

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) //CONT.// 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
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-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 27 RRCID -> 250556 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7034 - 7100

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2604	X	2109	-0-	-495	-0-	135	1	1966	2	Y	7					29
							8	9									
01	2418	X	2008	-0-	-410	-0-	1995	2	13	9	Y	12					41
02	2072	X	1877	-0-	-195	-0-	158	1	1713	2	Y	5					46
							6	9									
03	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	196	1	2219	2	Y	11	21	1	1	6	35
							12	9									
04	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	162	1	2055	2	Y	7					42
							8	9									
05	2108	X	2090	-0-	-18	-0-	2078	2	12	9	Y	11	30	1			23

RUNNING W. "B" WELL #: 9 RRCID -> 202902 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	402	2	Y	1					15
							1	9									
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	306	2	Y	1					12
							1	9									
*05	496	N	429	-0-	-67	-0-	427	2	2	9	Y	2	3	1	1	6	10

RUNNING, W "B" WELL #: 11 RRCID -> 209071 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	X	931	-0-	-61	-0-	57	1	827	2	Y	43					43
							47	9									
01	992	X	912	-0-	-80	-0-	905	2	7	9	Y	6					49
02	896	X	841	-0-	-55	-0-	71	1	767	2	Y	3					52
							3	9									
03	992	X	867	-0-	-125	-0-	70	1	789	2	Y	7	9	1			50
							8	9									
*04	870	N	704	-0-	-166	-0-	51	1	649	2	Y	4					54
							4	9									
05	930	N	881	-0-	-49	-0-	875	2	6	9	Y	5	45	1			13

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 216702 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11416 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) //CONT.// 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CHAPMAN WELL #: 3802 RRCID -> 196378 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11089 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 190455 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10876 - 10992

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197910 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 10940

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH C WELL #: 19R RRCID -> 259450 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14917 PERF.11700 - 11740

12	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
05	8804	X	7938	-0-	-866	-0-	7854	3	84	9	N	76	185	1			767

MOBIL-DAVID (BASAL ANDERSON) 62262 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
CHAPMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214144 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11790 - 11827

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-) 62262 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
LEHMAN, W.F.L. WELL #: 6 RRCID -> 095717 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11210 - 11273

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	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-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 137 RRCID -> 242275 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 4156 - 4272

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

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
*05	49400	X	8650	-0-	-40750	-0-	8476	3	174	9	N	158	178	1			163

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257552 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 14222 PERF.13718 - 13978

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
*05	65260	X	10991	-0-	-54269	-0-	10715	3	276	9	N	251	176	1			161

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 266616 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13743 - 13896

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
05	2356	X	2143	-0-	-213	-0-	2114	3	29	9	N	26					85

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
OLEUM OPERATING COMPANY, L.C. //CONT.// 621462
ALBRECHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267243 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13617 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					45

ALBRECHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277798 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 14225 PERF.13698 - 13762

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279610 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13672 PERF.13610 - 13616

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
*05	36981	X	5312	-0-	-31669	-0-	5205	3	107	9	N	97					157

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 207096 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12560 - 12661

12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 214728 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12719 - 12852

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 215025 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12784 - 12882

12	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
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					226

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215831 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12106 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 23 RRCID -> 231911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12637 - 12739

12	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
*05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1508	3	20	9	Y	18					232

CHAPMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 234051 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12373 PERF.12068 - 12139

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 234655 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12281 PERF. N/A

12	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
*05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	668	3	22	9	Y	20					113

CHAPMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 247940 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 12771

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 147 RRCID -> 221355 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13055 - 13059

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 247 RRCID -> 225042 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12650 - 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
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									
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	80	1	284	2	Y	41	60	1			46
							45	9									

CHAPMAN RANCH "A" WELL #: 128 RRCID -> 227943 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12591 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2635	N	2318	-0-	-317	-0-	481	1	1712	2	Y	114	168	1			16
							125	9									

CHAPMAN RANCH WELL #: 373 RRCID -> 230045 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12938 - 12964

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 347 RRCID -> 232247 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12494 - 12568

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

CHAPMAN RANCH WELL #: 573 RRCID -> 234945 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13068 - 13104

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 547 RRCID -> 235046 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12415 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2387	N	2278	-0-	-109	-0-	477	1	1699	2	Y	93	136	1			79
							102	9									

CHAPMAN RANCH WELL #: 747 RRCID -> 242328 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 073714 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH 12996 PERF. N/A

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
*05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					128

CHAPMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 209197 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12443 - 12608

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MOBIL-DAVID, EAST 62264 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 140637 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10547 - 10559

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92

MOBIL-DAVID, EAST //CONT.// 62264 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
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
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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
05	14B2	EXT	-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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCRC "3B" WELL #: 33 RRCID -> 163703 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1184 - 2160

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCRC SECTION 101F WELL #: 6 RRCID -> 181547 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4234 - 4252

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DCRC "3B" WELL #: 37 RRCID -> 248825 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1256 - 1260

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOCA (WILCOX SAND 1) 62296 154 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3A" WELL #: 9 RRCID -> 155380 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 12204 PERF. 4522 - 4532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 225808 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8328 - 8940

12	8007	X	2897	-0-	-5110	-0-	127	1	2762	3	Y	7	10	1				66
							8	9										
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

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	1	4629	3	Y	149	151	1	4	8		36
							164	9										
03	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	175	1	6606	3	Y	159	149	1	10	8		36
							175	9										
04	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	216	1	6455	3	Y	67	51	1	12	8		40
							74	9										
*05	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	439	1	6369	3	Y	20	39	1	10	8		11
							22	9										

BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 226871 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9002

12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	172	1	3736	3	N	8	11	1				49
							9	9										
01	3844	X	3624	-0-	-220	-0-	105	1	3498	3	N	19	21	1				47
							21	9										
02	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	99	1	4037	3	N	69	1	8				115
							76	9										
03	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	109	1	4137	3	N	22	111	1	1	8		25
							24	9										
04	4050	X	3959	-0-	-91	-0-	127	1	3803	3	N	26	11	1	3	8		37
							29	9										
05	4650	X	3873	-0-	-777	-0-	248	1	3603	3	N	20	12	8				45
							22	9										

HOLLY TRACY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227523 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8712 - 8992

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										
*05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	92	1	1017	3	N	26	26	8				-0-
							29	9										

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JACKSON, KATHRYN WELL #: 1 RRCID -> 228276 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8670 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	465	X	438	-0-	-27	-0-	15	1	423	3	N	-0-					8

HOLLY TRACY WELL #: 1 RRCID -> 228365 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9924 PERF. N/A

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									
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	5	1	240	3	N	55	55	8			37
							61	9									

HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 230902 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 9004

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									
05	3410	X	3050	-0-	-360	-0-	194	1	2814	3	Y	38	34	1	6	8	19
							42	9									

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 231241 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			7

BENTSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232011 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8426 - 9399

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									
05	4340	X	924	-0-	-3416	-0-	58	1	846	3	N	18	1	8			111
							20	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
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									
*05	3162	X	2732	-0-	-430	-0-	175	1	2540	3	N	15	5	8			59
							17	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
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									
05	5983	X	5623	-0-	-360	-0-	360	1	5220	3	Y	39	34	8			65
							43	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
12	14B2 EXT		-0-	-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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

HAMMAN 'E' WELL #: 3 RRCID -> 237097 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8352 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	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									
05	3224	X	2360	-0-	-864	-0-	152	1	2207	3	N	1	1	8			10
							1	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN 'E' WELL #: 4 RRCID -> 238156 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2821	X	2617	-0-	-204	-0-	169	1	2448	3	N	-0-					22

HAMMAN "E" WELL #: 5 RRCID -> 243485 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8493 - 9304

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									
*05	610	X	610	-0-	-0-	-0-	39	1	571	3	N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NO. 1 ATLANTIC HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108083 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7733 - 7735

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 117292 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8800 - 8832

12	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-
05	620	N	470	-0-	-150	-0-	31	1	439	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 14 RRCID -> 119492 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867

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									
*05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	147	1	2105	2	Y	1					10
							1	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAMMAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 125172 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 125174 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741

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-
05	1612	N	1372	-0-	-240	-0-	89	1	1283	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 146252 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 8492

12	3007	X	2014	-0-	-993	-0-	141 3	1 9	1870	2	Y	3	11	1			6
01	2635	X	1952	-0-	-683	-0-	149 1	1 9	1802	2	Y	1					7
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	1 9	2024	2	Y	1					2
05	2232	X	2180	-0-	-52	-0-	142	1	2038	2	Y	-0-					2

HAMMAN 'D' WELL #: 1 RRCID -> 183833 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8512 - 8535

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-
*05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	65	1	936	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 184699 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8472 - 8508

12	3038	X	2756	-0-	-282	-0-	193 11	1 9	2552	2	Y	10	28	1			15
01	3038	X	1769	-0-	-1269	-0-	135 3	1 9	1631	2	Y	3					18
02	2912	X	2178	-0-	-734	-0-	147 1	1 9	2030	2	Y	1					19
03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	204 18	1 9	2834	2	Y	16	30	1			5
04	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	171 21	1 9	2673	2	Y	19					24
*05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	188 2	1 9	2700	2	Y	2					26

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 24DF RRCID -> 122091 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7786 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 18DF RRCID -> 127457 COMPL. DATE 05/28/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7776 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 26DF RRCID -> 129427 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8297 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 3 RRCID -> 131564 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8044 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 16DF RRCID -> 132460 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8066 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	189	1	1935	2	Y	-0-	48	1			-0-
*01	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	188	1	2055	2	Y	-0-					-0-
*02	1988	N	1124	-0-	-864	-0-	73	1	1051	2	Y	-0-					-0-
*03	2046	N	235	-0-	-1811	-0-	10	1	225	2	Y	-0-					-0-
*04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					Y	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 11DF RRCID -> 132495 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8133 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	527	N	185	-0-	-342	-0-	16	1	169	2	Y	-0-					-0-
*01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					-0-
*02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
*03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
*04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN B WELL #: 9DF RRCID -> 142900 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	97	1	993	2	Y	-0-	44	1			-0-
*01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	98	1	1069	2	Y	-0-					-0-
*02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	69	1	988	2	Y	-0-					-0-
*03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	63	1	1423	2	Y	-0-					-0-
*04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	52	1	1328	2	Y	-0-					-0-
*05	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	58	1	1746	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 23DF RRCID -> 147166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8612 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 15 RRCID -> 148602 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8201 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 7DF RRCID -> 153750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7840 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	221 22	1 9	2261	2	Y	20	17	1			49
*01	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	240	1	2619	2	Y	-0-					49
*02	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	95	1	1371	2	Y	-0-	49	1			-0-
*03	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	82 11	1 9	1841	2	Y	10	3	1			7
*04	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	61 56	1 9	1554	2	Y	51	21	1			37
*05	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	76 55	1 9	2293	2	Y	50	34	1			53

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 29 RRCID -> 170315 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8616 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN A WELL #: 17 RRCID -> 190027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8363 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 6	1 9	4274	2	Y	5	10	0			172
04	T. A.		4613	-0-	4613	4613	667	1	3946	2	Y	-0-					172
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4613					Y	NO RPT					172

HAMMAN A WELL #: 18 RRCID -> 192930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3707					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN A WELL #: 19 RRCID -> 195100 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8299 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2938					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN A WELL #: 20 RRCID -> 195180 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1533					Y	NO RPT					-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MILLER, BOB WELL #: 1 RRCID -> 249085 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8442 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	5921	X	4913	-0-	-1008	-0-	768	1	4113	3	N	29					62
							32	9									

MILLER, BOB WELL #: 2 RRCID -> 255450 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8422 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2201	X	1350	-0-	-851	-0-	213	1	1137	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
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									
05	5549	X	5369	-0-	-180	-0-	842	1	4508	3	N	17					159
							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
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									
*05	54126		-0-	-0-	-54126	-0-					N	37	110	1	9	8	29

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		-0-	-0-	-60630	91275					N	353	304	1			90
05	62651	NO RPT		-0-	-62651	28624					N	NO RPT					90

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300) 62556 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 3 RRCID -> 111061 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 15803 PERF.15440 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	5704	X	4087	-0-	-1617	-0-	77	1	4009	3	Y	1	1	1			14
							1	9									
01	5704	X	4202	-0-	-1502	-0-	85	1	4086	3	Y	28	30	1			12
							31	9									
02	4088	X	3703	-0-	-385	-0-	73	1	3605	3	Y	23	29	1	1	8	5
							25	9									
03	4185	X	4000	-0-	-185	-0-	87	1	3900	3	Y	12					17
							13	9									
04	4080	X	3753	-0-	-327	-0-	79	1	3649	3	Y	23	27	1	2	8	11
							25	9									
05	4216	X	3950	-0-	-266	-0-	80	1	3866	3	Y	4	1	8			14
							4	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172690 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) //CONT.// 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173994 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13369 - 13432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174263 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174442 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13828 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 47 RRCID -> 117185 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 15776 PERF.14036 - 14064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-ECKART) 62556 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113955 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9920 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	682	N	414	-0-	-268	-0-	27	1	387	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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218597 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11417 - 11644

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									
*05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	20	1	964	3	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219661 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9447 - 11520

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
05	682	X	127	-0-	-555	-0-	3	1	124	3	N	-0-					52

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221955 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11326

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 20 RRCID -> 114104 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10761 - 10898

*12	9610	X	5723	-0-	-3887	-0-	499	1	5104	2	Y	109	41	1			126
							120	9									
*01	9610	X	6029	-0-	-3581	-0-	482	1	5266	2	Y	255					381
							281	9									
*02	7000	X	5180	-0-	-1820	-0-	324	1	4671	2	Y	168	146	1			403
							185	9									
*03	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	282	1	6370	2	Y	171	189	1			385
							188	9									
*04	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	222	1	5636	2	Y	100	172	1			313
							110	9									
*05	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	230	1	6922	2	Y	101	160	1			254
							111	9									

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14 X RRCID -> 131316 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 22 RRCID -> 137598 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10935 - 11111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 27 RRCID -> 149252 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10778 - 10902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 28 RRCID -> 165790 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10854 - 10960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
05	124 N	63	-0-	-61	-0-	1	1	62	3	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH) //CONT.// 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217994 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 11484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218598 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11454 - 11644

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 112716 COMPL. DATE 08/30/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11110 - 11150

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG 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

12	4898 X	4537	-0-	-361	-0-	86	1	4451	3	N	-0-					17
01	4898 X	4679	-0-	-219	-0-	96	1	4576	3	N	6					23
						7	9									
02	4200 X	3993	-0-	-207	-0-	79	1	3889	3	N	23	2	8			44
						25	9									
03	4588 X	4529	-0-	-59	-0-	98	1	4400	3	N	28	2	8			70
						31	9									
04	4530 X	4493	-0-	-37	-0-	96	1	4393	3	N	4	4	8			70
						4	9									
05	4681 X	4491	-0-	-190	-0-	92	1	4398	3	N	1	1	8			70
						1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219663 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) //CONT.// 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221953 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 4 RRCID -> 109802 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11471 - 11607

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 8 RRCID -> 112203 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11602 - 11622

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14X RRCID -> 116778 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16200 PERF.11295 - 11370

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) //CONT.// 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 35ST RRCID -> 155445 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12702 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 170291 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 13149

12	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									
*05	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	174	1	8342	3	Y	14	15	1	7	8	2
							15	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172689 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 13060

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174445 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13055

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) //CONT.// 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 173874 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13154 - 13432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173993 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13030 - 13182

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174443 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13390 - 13604

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15) 62556 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145933 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 15530 PERF.14184 - 14194

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 171433 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13883

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172692 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 14570

12	14508 X	13335	-0-	-1173	-0-	253	1	13081	3	Y	1	2	1					-0-
						1	9											
01	14508 X	12160	-0-	-2348	-0-	249	1	11907	3	Y	4	3	1		1	8		-0-
						4	9											
02	12768 X	10922	-0-	-1846	-0-	217	1	10702	3	Y	3	3	8					-0-
						3	9											
03	14012 X	12450	-0-	-1562	-0-	271	1	12168	3	Y	10	9	8					1
						11	9											
04	12930 X	12180	-0-	-750	-0-	259	1	11910	3	Y	10	2	1		8	8		1
						11	9											
05	13330 X	12371	-0-	-959	-0-	252	1	12113	3	Y	5	5	8					1
						6	9											

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15) //CONT.// 62556 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174261 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG PP) 62556 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG. P-15) 62556 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 109359 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 16385 PERF.15155 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	136	1	1387	2	Y	-0-	46	1			-0-
*01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	132	1	1443	2	Y	-0-					-0-
*02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	99	1	1425	2	Y	-0-					-0-
*03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	92	1	2083	2	Y	-0-					-0-
*04	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	78	1	1993	2	Y	-0-					-0-
*05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	79	1	2376	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS) 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 095825 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 9261 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIGHT A SCHIFF HAMMAN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 100126 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9635 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2017 - P/A 05/15/17

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15132	X	5057	-0-	-10075	-0-	95	1	4916	3	Y	42	29	1	21	8	8
							46	9									
01	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	114	1	5467	3	Y	98	38	1	49	8	19
							108	9									
02	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	95	1	4685	3	Y	16	25	1	8	8	2
							18	9									
03	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	119	1	5337	3	Y	20	4	1	10	8	8
							22	9									
04	5520	X	5116	-0-	-404	-0-	108	1	4984	3	Y	22	12	1	11	8	7
							24	9									
*05	5704	X	5141	-0-	-563	-0-	105	1	5029	3	Y	6	9	1	3	8	1
							7	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	5704	X	5349	-0-	-355	-0-	109	1	5214	3	Y	24	30	1	12	8	3
							26	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	62	X	48	-0-	-14	-0-	1	1	47	3	N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	37	1	1755	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 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
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-
05	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

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-
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	183	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610

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									
*05	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	59	1	2822	3	Y	14	15	1	7	8	2
							15	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 154812 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256

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-
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	5	1	227	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 166716 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414

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-
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	4	1	174	3	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
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									
05	8618	X	8026	-0-	-592	-0-	163	1	7835	3	Y	25	7	8			76
							28	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657

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-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 9848

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 175490 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-	4 76	9 1	3737	3	Y	2	2	8			-0-
03	4650	X	4133	-0-	-517	-0-	2 90	9 1	4040	3	Y	3	2	8			1
04	4500	X	3799	-0-	-701	-0-	3 81	9 1	3711	3	Y	6	2	1	4	8	1
05	4619	X	3982	-0-	-637	-0-	7 81	9 1	3898	3	Y	3	3	8			1
							3	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9435 - 9633

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 175567 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9417 - 9674

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 9446

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-	2 44	9 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
05	2201	N	1917	-0-	-284	-0-	4 39	9 1	1877	3	Y	1	1	8			2
							1	9									

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
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									
*05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	39	1	1855	3	Y	1	1	8			1
							1	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
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									
*05	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	113	1	5447	3	Y	1	1	8			-0-
							1	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
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									
05	3782	X	3747	-0-	-35	-0-	76	1	3630	3	N	37	33	8			34
							41	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
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
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	3	54	9	N	49	49	8			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
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									
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	1	1	27	3	N	9	8	8			25
							10	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
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									
*05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	8	1	376	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

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									
*05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	18	1	851	3	Y	-0-					41

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 9786

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									
05	1519	N	1169	-0-	-350	-0-	24	1	1145	3	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
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									
*05	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	58	1	2807	3	Y	2	2	8			16
							2	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9784

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									
*05	8153	X	7522	-0-	-631	-0-	153	1	7341	3	Y	25	18	1	17	8	2
							28	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882

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									
*05	5673	X	4418	-0-	-1255	-0-	90	1	4328	3	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 9345 - 9732

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
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									
*05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	67	1	3224	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100475 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9583 - 9837

12	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									
*05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	86	1	1239	2	Y	1					8
							1	9									

HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444

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									
05	3286	X	2746	-0-	-540	-0-	179	1	2565	2	Y	2					22
							2	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	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
05	1023	N	844	-0-	-179	-0-	55 7	1 9	782	2	Y	6					72

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106875 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9734 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1488	N	1463	-0-	-25	-0-	95	1	1368	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0		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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 53D RRCID -> 259326 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6174 - 6194

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
05	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

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.	3542	-0-	3542	3542	150	1	3392	2	Y	-0-					-0-
*04	T. A.	2612	-0-	2612	6154	99	1	2513	2	Y	-0-					-0-
05	T. A.	5010	-0-	5010	11164	161	1	4849	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 218760 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6346 - 6477

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 3 L RRCID -> 012165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8825 PERF. 2024 - 2285

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (38-B) 62556 261 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 40 F RRCID -> 125450 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6183 - 6187

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (38-C) 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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

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
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 276946 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (40) 62556 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 1 D RRCID -> 084784 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7292 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 45 F RRCID -> 128833 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7201 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (42) 62556 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 36 D RRCID -> 111060 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7449 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	206	1	2106	2	Y	-0-					19
*01	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	241	1	2629	2	Y	-0-					19
*02	2800	N	3118	-0-	318	318	202	1	2916	2	Y	-0-					19
*03	3100	N	4406	-0-	1306	1624	186	1	4216	2	Y	4					23
							4	9									
*04	3000	N	4003	-0-	1003	2627	151	1	3852	2	Y	-0-					23
*05	3100	N	4333	-0-	1233	3860	139	1	4194	2	Y	-0-	23	1			-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 51 D RRCID -> 132073 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 56-F RRCID -> 143453 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7433 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272676 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7462 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (43) 62556 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 1 F RRCID -> 084785 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7416 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 38 D RRCID -> 115979 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (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

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
05	4061	X	4001	-0-	-60	-0-	82	1	3919	3	N	-0-					13

HAMMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066972 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 111447 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8290 - 8396

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 113167 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8680

12	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-
05	2666	X	18	-0-	-2648	-0-	18	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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
*05	9238	X	8877	-0-	-361	-0-	181 15	1 9	8681	3	Y	14	15	1	7	8		2

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 121424 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484

12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 135597 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8382 - 8900

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
*05	930	N	753	-0-	-177	-0-	15 4	1 9	734	3	Y	4	3	1	2	8		1

HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

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
*05	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	54 15	1 9	2612	3	Y	14	15	1	7	8		2

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 176828 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 178306 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 8500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 179429 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8543 - 8620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213572 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 8825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 217233 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7938 - 8457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223266 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 8521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226020 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 8395

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 228351 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 9194

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									
*05	SWR 10	1623	-0-	1623	106187	32	1	1543	3	Y	44	34	1	29	8	4
						48	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228858 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8358 - 8410

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2017 - P/A 05/08/17

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242193 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8150 - 8202

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 243720 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 8136 - 8240

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 276015 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A

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-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	12665					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

*12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	55	1	558	2	Y	-0-					28
*01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	36	1	389	2	Y	-0-					28
*02	532 N	268	-0-	-264	-0-	17	1	251	2	Y	-0-					28
*03	341 N	316	-0-	-25	-0-	13	1	303	2	Y	-0-					28
*04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	58	1	1484	2	Y	-0-					28
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	28	1			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 42 D RRCID -> 110359 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708

*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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-

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
*12	496	N	457	-0-	-39	-0-	41	1	416	2	Y	-0-					14
*01	558	N	508	-0-	-50	-0-	43	1	465	2	Y	-0-					14
*02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	44	1	636	2	Y	-0-					14
*03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	37	1	847	2	Y	93					107
							102	9									
*04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	32	1	807	2	Y	55					162
							61	9									
*05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	28	1	845	2	Y	72	129	1			105
							79	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 56 D RRCID -> 119464 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 36 F RRCID -> 132096 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8000 - 8010

*12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272131 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7464 - 7550

*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (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

*12	651	N	625	-0-	-26	-0-	56	1	569	2	Y	-0-					14
*01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	49	1	531	2	Y	-0-					14
*02	728	N	588	-0-	-140	-0-	38	1	550	2	Y	-0-					14
*03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	37	1	841	2	Y	-0-					14
*04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	30	1	767	2	Y	-0-					14
*05	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	37	1	1102	2	Y	-0-	14	1			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 33F RRCID -> 138349 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (48) 62556 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 40 D RRCID -> 121321 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7721 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 45 D RRCID -> 124914 COMPL. DATE 08/02/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7694 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH) 62556 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 117285 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8249 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 38 F RRCID -> 109365 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A) 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 27 RRCID -> 109688 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8185 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4495	X	1274	-0-	-3221	-0-	113	1	1161	2	Y	-0-					19
*01	4495	X	1328	-0-	-3167	-0-	111	1	1217	2	Y	-0-					19
*02	4060	X	1710	-0-	-2350	-0-	111	1	1599	2	Y	-0-					19
*03	2294	X	819	-0-	-1475	-0-	35	1	784	2	Y	-0-					19
*04	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	164	1	4174	2	Y	-0-					19
*05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	177	1	5321	2	Y	-0-	19	1			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 57 F RRCID -> 118602 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8282 - 8340

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 58 D RRCID -> 134332 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8299 - 8546

*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	40	1	409	2	Y	-0-					28
*01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	37	1	410	2	Y	-0-					28
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	295	2	Y	-0-					28
*03	434	N	147	-0-	-287	-0-	6	1	141	2	Y	-0-					28
*04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	21	1	531	2	Y	-0-					28
*05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	12	1	348	2	Y	-0-	28	1			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 46F RRCID -> 136231 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8190 - 8273

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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

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									
05	806	N	741	-0-	-65	-0-	61	1	677	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 2 RRCID -> 126236 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 8606

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142521 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8490 - 8676

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									
*05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	134	1	1490	3	Y	3	3	8			26
							3	9									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143651 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277

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									
*05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	37	1	407	3	Y	5	5	8			2
							6	9									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 152597 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700

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									
05	868	N	786	-0-	-82	-0-	65	1	718	3	Y	3	3	8			3
							3	9									

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217904 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	84	1	929	3	Y	3	3	8			17
							3	9									

VANNIE COOK WELL #: 5 RRCID -> 219270 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718

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-
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 221803 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222005 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222847 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (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
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									
05	806	N	787	-0-	-19	-0-	65	1	719	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						28

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228762 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8867 - 9677

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
05	775	N	314	-0-	-461	-0-	6	1	306	3	N	2	2	8			61
							2	9									

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

*12	341	N	212	-0-	-129	-0-	19	1	193	2	Y	-0-					14
*01	558	N	309	-0-	-249	-0-	26	1	283	2	Y	-0-					14
*02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	287	2	Y	-0-					14
*03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	26	1	599	2	Y	-0-					14
*04	DLQ G-10		570	-0-	570	570	22	1	548	2	Y	-0-					14
05	DLQ G-10		810	-0-	810	1380	26	1	784	2	Y	-0-	14	1			-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 25 RRCID -> 143548 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 8 RRCID -> 149067 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8329 - 8347

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-B) //CONT.// 62556 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (57) 62556 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I., ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 012175 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2017 - P/A 06/15/17

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 124923 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 135811 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9100 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

V. COOK ET AL GAS UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 221867 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9324 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	79 1 3 9		882	3	Y	3	3	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
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
*05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5 1		52	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
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
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	44 1 1 9		487	3	N	1	1	8			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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226720 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9255

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226822 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9104 - 9608

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 226920 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8723 - 8766

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 228362 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8814 - 8850

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228764 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9178 - 9677

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230651 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 18295 PERF. 9556 - 9590

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N		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									
*05	2734	X		2734	-0-	-0-	-0-	56	1	2669	3	Y	8	3	8			20
								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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	39 72	1 9	2015	3	N	65	65	8			-0-
01	1178	N	609	-0-	-569	-0-	12 37	1 9	560	3	N	34	34	8			-0-
02	1064	N	767	-0-	-297	-0-	15 22	1 9	730	3	N	20	20	8			-0-
03	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	22 9	1 9	986	3	N	8	8	8			-0-
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	23 7	1 9	1057	3	N	6	6	8			-0-
*05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	32 14	1 9	1530	3	N	13	13	8			-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275856 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 9556

12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	230	3	N	1	1	8			10
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	146	-0-	-4	-0-	3 1	1 9	142	3	N	1	1	8			10
*05	155	N	111	-0-	-44	-0-	2 1	1 9	108	3	N	1	1	8			10

STALKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276008 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 18470 PERF. 9508 - 9526

12	6200	X	5207	-0-	-993	-0-	98 36	1 9	5073	3	Y	33	90	1	19	8	11
01	6200	X	5280	-0-	-920	-0-	108 30	1 9	5142	3	Y	27	11	8			27
02	5600	X	4802	-0-	-798	-0-	94 74	1 9	4634	3	Y	67	12	8			82
03	5673	X	5004	-0-	-669	-0-	108 36	1 9	4860	3	Y	33	78	1	14	8	23
04	5490	X	4494	-0-	-996	-0-	95 30	1 9	4369	3	Y	27	16	8			34
*05	5332	X	4734	-0-	-598	-0-	96 30	1 9	4608	3	Y	27	17	8			44

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277181 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 19755 PERF. 9510 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3565	X	1848	-0-	-1717	-0-	37	1	1798	3	Y	12	4	8			34
							13	9									

MONTE CHRISTO (5950) 62556 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 43 D RRCID -> 270168 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5931 - 5936

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (9000-A) 62556 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 084978 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9408 - 9640

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,000) 62557 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 210583 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12598 - 12833

12	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
*05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	464	1	3328	3	N	220	154	1			183
							242	9									

BLACKSTONE MINERALS CO. WELL #: 3 RRCID -> 222113 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12525 - 12619

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
*05	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	497	1	3569	3	N	48	34	1			40
							53	9									

MONTE CHRISTO, E. (13,000) //CONT.// 62557 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
05	1333	N	1021	-0-	-312	-0-	124	1	897	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, E. (16,900) 62557 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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
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
05	2790	#	2672	-0-	-118	-0-	54 35	1 9	2583	3	N	32	28	8			147

MONTE CHRISTO, NORTH (F-11) 62558 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 15 RRCID -> 114434 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8267 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (F-14) 62558 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 202498 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 8848 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-A) 62558 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
TURNER, EVELYN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083479 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11638 PERF. 8925 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-B) 62558 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHANDLER-JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 153518 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8802 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	837	N	292	-0-	-545	-0-	292	2			Y	-0-					21

MONTE CHRISTO, NORTH (F-15) 62558 612 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON, CHANDLER WELL #: 2 RRCID -> 173028 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8820 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-17) 62558 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JACKSON, CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 012191 COMPL. DATE 11/30/1957 TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	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
12	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	580	1	3560	2	N	52	199	1			192
							57	9									
01	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	620	1	4015	2	N	26					218
							29	9									
02	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	560	1	3797	2	N	14					232
							15	9									
03	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	620	1	4250	2	N	10					242
							11	9									
04	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	560	1	3546	2	N	47					289
							52	9									
*05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	620	1	3807	2	N	8					297
							9	9									

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER) //CONT.// 62558 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2004

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188963 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11982 - 12278

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191133 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 15628

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-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191291 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13030

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191674 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.12892 - 17474

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													
05	1333	X	834	-0-	-499	-0-	17	1	805	3	N	11	4	8							74
							12	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
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
05	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	21	1	1001	3	Y	1					3
							1	9									

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190532 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 18502 PERF.14423 - 18066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2015	N	1889	-0-	-126	-0-	949	1	917	3	Y	21	4	8			53
							23	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193875 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194245 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14270 - 17580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	54	1	2779	3	Y	6	13	1	3	8	2
							7	9									
01	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	55	1	2621	3	Y	6	4	8			4
							7	9									
02	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	47	1	2315	3	Y	11	2	8			13
							12	9									
03	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	56	1	2515	3	Y	6	12	1	3	8	4
							7	9									
04	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	52	1	2410	3	Y	6	5	8			5
							7	9									
*05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	48	1	2314	3	Y	5	3	8			7
							6	9									

STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 276192 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 18315 PERF.14406 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	248	N	53	-0-	-195	-0-	1	1	52	3	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277359 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	5951	-0-	-1272	-0-	112	1	5783	3	N	51	183	1	30	8	39
							56	9									
01	7068	X	5909	-0-	-1159	-0-	120	1	5763	3	N	24	18	8			45
							26	9									
02	6328	X	5737	-0-	-591	-0-	110	1	5433	3	N	176	20	8			201
							194	9									
03	7006	X	5790	-0-	-1216	-0-	125	1	5602	3	N	57	186	1	23	8	49
							63	9									
04	6090	X	5309	-0-	-781	-0-	112	1	5157	3	N	36	20	8			65
							40	9									
*05	6355	X	5463	-0-	-892	-0-	110	1	5284	3	N	63	16	8			112
							69	9									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O) 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188964 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.13231 - 13360

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191292 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188960 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11985 - 17872

12	5487	X	3171	-0-	-2316	-0-	60	1	3101	3	N	9	9	8			18
							10	9									
01	4960	X	663	-0-	-4297	-0-	14	1	648	3	N	1	1	8			18
							1	9									
02	4480	X	376	-0-	-4104	-0-	7	1	368	3	N	1	1	8			18
							1	9									
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
05	3162	X	804	-0-	-2358	-0-	16	1	782	3	N	5	5	8			18
							6	9									

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) //CONT.// 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, F.I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	6	1	335	3	N	-0-					39
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	6	1	286	3	N	2	2	8			39
							2	9									
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	180	3	N	-0-					39
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	6	1	270	3	N	1	1	8			39
							1	9									
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	7	1	332	3	N	1	1	8			39
							1	9									
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	7	1	340	3	N	1	1	8			39
							1	9									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178976 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 19250 PERF.13838 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	279	X	22	-0-	-257	-0-	22	3			N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	129	3	Y	5	1	8			11
							6	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191297 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK CLEMONS G.U. WELL #: 12 RRCID -> 196244 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14551 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					30

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	2040	-0-	-37	-0-	39	1	1994	3	N	6	6	8			13
							7	9									
01	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	45	1	2176	3	N	28	20	8			21
							31	9									
02	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	38	1	1878	3	N	24					45
							26	9									
03	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	49	1	2219	3	N	46	3	8			88
							51	9									
04	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	45	1	2046	3	N	73	6	8			155
							80	9									
*05	2263	X	2132	-0-	-131	-0-	43	1	2053	3	N	33	168	1	3	8	17
							36	9									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178975 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.15172 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 1 RRCID -> 178977 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 15915 PERF.14918 - 15729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 181802 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 58 RRCID -> 182219 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16868 PERF.14504 - 15644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 59 RRCID -> 183322 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 183436 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 3 RRCID -> 183731 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	138	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
05	124	X	116	-0-	-8	-0-	2 1		114 3		N	-0-					52

HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 184781 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185342 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3221	X	1113	-0-	-2108	-0-	21 1 1 9		1091 3		Y	1	1	8			25
01	912	X	912	-0-	-0-	-0-	19 1 1 9		892 3		Y	1	1	8			25
02	1036	X	863	-0-	-173	-0-	17 1 12 9		834 3		Y	11	1	8			35
03	1147	X	833	-0-	-314	-0-	17 1 36 9		780 3		Y	33	1	8			67
04	870	N	629	-0-	-241	-0-	13 1 10 9		606 3		Y	9	2	8			74
05	961	N	613	-0-	-348	-0-	12 1 1 9		600 3		Y	1	1	8			74

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.15205 - 15868

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190533 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.15130 - 15348

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14230 - 14703

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 12468

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.15644 - 15750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 16140

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-
05	589	N	518	-0-	-71	-0-	11	1	507	3	Y	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 16480

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 14990

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191675 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.16774 - 19642

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 63 RRCID -> 191687 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 17250 PERF.15322 - 16308

12	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									
*05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	22	1	1063	3	Y	1	1	8			91
							1	9									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468

12	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									
*05	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	109	1	5240	3	N	7	4	8			25
							8	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632

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									
*05	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	106	1	5082	3	N	-0-					2

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	62	1	2986	3	N	1	1	8			20
							1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 210874 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15364 - 15738

12	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
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522

12	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									
05	4402	X	4037	-0-	-365	-0-	80	1	3848	3	N	99	166	1	6	8	22
							109	9									

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 182664 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 17770 PERF.13711 - 16975

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 18970 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 3ST RRCID -> 188856 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190534 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.16764 - 18066

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190770 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 15140

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.15448 - 15628

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 16325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17112 - 17474

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 18096

12	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
05	4030	X	3870	-0-	-160	-0-	77 91	1 9	3702	3	N	83	3	8			242

TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194246 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.16788 - 17580

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 18295 PERF.17096 - 17212

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 194827 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 15951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 17400

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197942 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 17914

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16732 - 16786

12	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													
05	4092	X	3861	-0-	-231	-0-	79	1	3778	3	N	4	4	8							-0-
							4	9													

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706

12	24724	X	24724	-0-	-0-	-0-	469 11	1 9	24244	3	N	10	10	8			49
01	23559	X	23559	-0-	-0-	-0-	482 9	1 9	23068	3	N	8	8	8			49
02	19872	X	19872	-0-	-0-	-0-	394 11	1 9	19467	3	N	10	10	8			49
03	22740	X	22740	-0-	-0-	-0-	495 12	1 9	22233	3	N	11	11	8			49
04	21647	X	21647	-0-	-0-	-0-	461 20	1 9	21166	3	N	18	18	8			49
*05	22363	X	22363	-0-	-0-	-0-	456 20	1 9	21887	3	N	18	18	8			49

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772

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
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	1	1	43	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

12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	144 72	1 9	1021	3	Y	65	65	8			-0-
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	123 8	1 9	1034	3	Y	7	7	8			-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	123 8	1 9	912	3	Y	7	7	8			-0-
03	1240	N	1041	-0-	-199	-0-	137 20	1 9	884	3	Y	18	18	8			-0-
04	1140	N	978	-0-	-162	-0-	142 2	1 9	834	3	Y	2	2	8			-0-
05	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	151 1	1 9	966	3	Y	1	1	8			-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON,FLORA I. WELL #: 1 RRCID -> 075134 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6052 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 3 RRCID -> 106046 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265

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									
05	8184	X	5519	-0-	-2665	-0-	745	1	4768	3	Y	5	5	8			27
							6	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 4 RRCID -> 109248 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337

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-
*05	86	X	40	-0-	-46	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 5 RRCID -> 112017 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 10612

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									
*05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	73	1	465	3	Y	1	1	8			21
							1	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 6 RRCID -> 112722 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9306

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									
05	3472	X	3463	-0-	-9	-0-	468	1	2994	3	Y	1	1	8			17
							1	9									

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	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
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									
*05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	129	1	825	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
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-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	6	1	37	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	35	1	226	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 14 RRCID -> 118077 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9663 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	10	1	66	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 11 RRCID -> 118186 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8915 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1209	N	1084	-0-	-125	-0-	146	1	936	3	Y	2	2	8			23
							2	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10354 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	79	X	16	-0-	-63	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	61	1	389	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	16	1	102	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 #: 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
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									
*05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	223	1	1428	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
*05	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I.-C- WELL #: 1 RRCID -> 136534 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8240 - 8378

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									
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	26	1	169	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

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
*05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	139	1	887	3	N	-0-					8

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988

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-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000) 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JOHNSON, F. I. WELL #: 17 RRCID -> 173666 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 16405 PERF.13432 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	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
*05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	77	1	492	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (6100) 62561 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 171946 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 6091 - 6103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130) 62561 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
THREE CITIES WELL #: 1 RRCID -> 120373 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 11922 PERF.11130 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITAS CREEK (WILCOX 9500) 62925 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI, LILIA WELL #: 4 RRCID -> 090373 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9557 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORITAS CREEK (8500) 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SLAUGHTER, LILIA BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 175423 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8580 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2257	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									
05	2790	X	1991	-0-		-799	-0-	94	1	1888	2	Y	8					16
								9	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 10 RRCID -> 178208 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	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									
*05	1793	N	1793	-0-		-0-	-0-	85	1	1697	2	Y	10					37
								11	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 C RRCID -> 180437 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3844	X	2042	-0-		-1802	-0-	97	1	1936	2	Y	8					40
								9	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 18 RRCID -> 180562 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3317	X	2477	-0-		-840	-0-	237	1	2225	2	Y	14	8	1			14
								15	9									

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI SUMMERS WELL #: 14 RRCID -> 188698 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8515 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	10292	X	6127	-0-	-4165	-0-	290	1	5814	2	Y	21					41
							23	9									

SUMMERS, BRUNI TR. 7 WELL #: 17 RRCID -> 202839 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7916 - 7932

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL 'B'` WELL #: 10 RRCID -> 276030 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9110 - 9226

12	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									
05	3193	X	2873	-0-	-320	-0-	274	1	2580	2	Y	17	8	1			16
							19	9									

BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U. WELL #: 15 RRCID -> 277360 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8470 - 8518

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUERTO CREEK (7180) 63631 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
HUNTER "D" WELL #: 1 RRCID -> 107785 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7181 - 7188

12	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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

MUIL, SOUTH (3450) 63663 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
COASTAL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 194801 COMPL. DATE 06/00/2004 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3108 - 3138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 228875 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13306 - 14038

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 7 RRCID -> 232953 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 8 RRCID -> 233108 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13506 - 13958

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	1050	N	854	-0-	-196	-0-	88	1	766	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 11 RRCID -> 237141 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.14106 - 14118

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-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 243336 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 14832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 249345 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14182 - 14784

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
05	620 X	331	-0-	-289	-0-	58	1	273	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 12 RRCID -> 235473 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217

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-
05	9052 X	8611	-0-	-441	-0-	1508	1	7103	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 236925 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238

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-
05	1302 X	521	-0-	-781	-0-	91	1	430	2	N	-0-					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235037 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14034 - 14188

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
GARZA WELL #: 5 RRCID -> 241977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14700 PERF.14354 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1909	-0-	-281	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250205 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13440 - 13614

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 168936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 12982

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195281 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11499 - 12883

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195434 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11964 - 12476

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 118270 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12884 - 13417

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 4 RRCID -> 122826 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 13639 PERF.12680 - 13554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	DLQ G-10		1226	-0-	1226	2747	70	1	1156	2	Y	-0-					1

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 T RRCID -> 122838 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.13802 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	11	1	219	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "4" WELL #: 4 RRCID -> 123172 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	28	1	466	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 2 T RRCID -> 123173 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 1 T RRCID -> 123919 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAYNES 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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 124589 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5022	X	4509	-0-	-513	-0-	257	1	4251	2	Y	1					4
							1	9									

MUNOZ WELL #: 3 T RRCID -> 124658 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442

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									
05	2356	N	2317	-0-	-39	-0-	132	1	2184	2	Y	1					2
							1	9									

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 124924 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 1 T RRCID -> 125323 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 3 T RRCID -> 126274 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 5 T RRCID -> 126307 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040

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-
05	1488	N	761	-0-	-727	-0-	36	1	725	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 2 T RRCID -> 126539 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 5 RRCID -> 126913 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 T RRCID -> 127136 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988

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-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	17	1	271	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127456 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268

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-
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 127459 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158

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-
05	651	N	419	-0-	-232	-0-	20	1	399	2	N	-0-					-0-

MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127704 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353

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-
05	558	N	301	-0-	-257	-0-	17	1	284	2	Y	-0-					-0-

IRENE WELL #: 2 T RRCID -> 129881 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 130981 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 13822 PERF.12910 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 131232 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. "B" 1-T WELL #: 1 T RRCID -> 133347 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10-T RRCID -> 135790 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 1 RRCID -> 141567 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	39	1	787	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 24 RRCID -> 143872 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3565	X	1935	-0-	-1630	-0-	110	1	1824	2	Y	1					4
							1	9									

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 144759 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 4-T RRCID -> 146510 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	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-
05	4526	X	2385	-0-	-2141	-0-	113	1	2272	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14-T RRCID -> 146891 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	40	1	796	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147306 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3627	X	2457	-0-	-1170	-0-	142	1	2315	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 13 RRCID -> 147307 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147721 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13754 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14-T RRCID -> 149060 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714

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-
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	20	1	338	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 150035 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 16-T RRCID -> 150546 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-T RRCID -> 150795 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142

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-
05	682	N	610	-0-	-72	-0-	35	1	575	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 152317 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 153718 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3100	N	5322	-0-	2222	4499	253	1	5069	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 1 RRCID -> 154070 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	27	1	536	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 4 RRCID -> 163234 COMPL. DATE 12/29/1996 TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	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
12	DLQ G-10		2147	-0-	2147	6355	138 1	1 9	2008	2	Y	1					1
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 2	1 9	1999	2	Y	2	3	1			-0-
04	3000	N	2098	-0-	-902	2811	132 2	1 9	1964	2	Y	2	1	1			1
*05	3100	N	1906	-0-	-1194	1617	109	1	1797	2	Y	-0-					1

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
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-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 169647 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ESTATE OF L. GARZA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 173641 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173878 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13058 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 173957 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13058 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174297 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11945 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.O.D. WELL #: 9 RRCID -> 174579 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13304 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 10 RRCID -> 175485 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13072 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2108	N	2046	-0-	-62	-0-	97	1	1949	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178478 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.12913 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 179846 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11957 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 56 RRCID -> 182135 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239

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									
*05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	58	1	964	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183258 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 14 RRCID -> 184741 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12710 - 13179

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-
*05	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	138	1	2767	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186765 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 187041 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188691 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13327 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190043 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.12924 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190248 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13242 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190709 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12773 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190874 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191280 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13418 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191648 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191680 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 17 RRCID -> 192851 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192852 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193097 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12334 - 12448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 193247 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13201 - 13403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193370 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12588 - 12602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA "D" 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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193822 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12967 PERF.12062 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 193835 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12746 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194252 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10470 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	114	1	1886	2	Y	1					2
							1	9									

YZAGUIRRE - LEO GU WELL #: 11 RRCID -> 194260 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194261 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194795 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 194822 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12811 - 12881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 22 RRCID -> 194823 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12228 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 195219 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195469 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	170	1	2471	2	Y	1					3
							1	9									
01	3193	X	2618	-0-	-575	-0-	184	1	2433	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	2884	X	2264	-0-	-620	-0-	157	1	2107	2	Y	-0-					2
03	2883	X	1993	-0-	-890	-0-	146	1	1845	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	2130	X	1826	-0-	-304	-0-	115	1	1710	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2201	X	1821	-0-	-380	-0-	104	1	1717	2	Y	-0-					1

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196862 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197685 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199223 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12680 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199338 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11806 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199538 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11877 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199560 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.12407 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 79 RRCID -> 199586 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		2848	-0-	2848	8243	183	1 1 9	2664	2	Y	1					1
01	11225	X	2982	-0-	-8243	-0-	210	1 1 9	2771	2	Y	1	2	1			-0-
02	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	180	1 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
05	2976	X	2937	-0-	-39	-0-	168	1 1 9	2768	2	Y	1					3

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 8 T RRCID -> 199810 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	38	1	633	2	Y	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 200688 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 200925 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201232 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12300 - 14068

12	SWR 10	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-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201253 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 201326 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201378 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202149 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12775 - 13478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 82 RRCID -> 202936 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12351 - 12426

12	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-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206011 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 206122 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13514 - 14086

12	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-
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206927 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207630 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 208272 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13954

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PORRAS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208615 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	744	N	456	-0-	-288	-0-	26	1	430	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209637 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 209789 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214

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-
*05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	54	1	1090	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210554 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 210967 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212244 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 14R RRCID -> 212858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	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-
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	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
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-
*05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214162 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214181 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215030 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M. FLORES WELL #: 12 RRCID -> 215427 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	80	1	1912	2	N	-0-			-0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215806 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400						N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216429 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LEONARDO WELL #: 44 RRCID -> 216583 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653

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-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217122 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217127 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217314 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220404 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221153 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221386 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13190 - 13530

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 221397 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12604 - 13496

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221501 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12554 - 13322

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 221732 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12697 PERF.11402 - 11967

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221922 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13062 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222719 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 14304 PERF.12894 - 13922

12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	53	1	772	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	76	1	996	2	Y	-0-					-0-
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	73	1	975	2	Y	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	85	1	1078	2	Y	1					1
							1	9									
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	72	1	1071	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	72	1	1185	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223057 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223409 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11702 - 11728

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 227172 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12330 - 14184

12	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-
05	434	N	367	-0-	-67	-0-	21	1	346	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 228710 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045

12	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-
*05	51 X	15	-0-	-36	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229671 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230502 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12471 - 12941

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 232475 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13168 - 13489

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 233978 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 14137 PERF.13104 - 13852

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 235152 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236384 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12400 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 238066 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12100 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 240242 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12212 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245724 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12236 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 248717 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 14226 PERF.12775 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	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									
05	775	N	546	-0-	-229	-0-	31	1	515	2	N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 T RRCID -> 120639 COMPL. DATE 03/20/1986 TOTAL DEPTH 13015 PERF.12676 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 205273 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13122 - 13680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208728 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13908 PERF.12870 - 13590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE GRACIA HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 215803 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13550 - 13662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1798 X	1589	-0-	-209	-0-	1589	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 236380 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14490 - 14650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
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
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-
05	4371 X	4292	-0-	-79	-0-	270	1	4022	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
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-
05	2480 X	1532	-0-	-948	-0-	225	1	1307	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 197019 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 198863 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788

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-
*05	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	359	1	2082	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199182 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256

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-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 31 RRCID -> 203848 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12774 - 13750

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 205717 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13444 - 13668

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES NORTH WELL #: 5 RRCID -> 211587 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12740 - 13474

12	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-
*05	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	967	1	5614	2	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
HAYNES-NORTH WELL #: 10 RRCID -> 249358 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					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
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
05	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	129	1	1842	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 40 RRCID -> 243709 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11890 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	5549	X	4690	-0-	-859	-0-	307	1	4383	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
MCCAMPBELL, DUNN "A" WELL #: RRCID -> 211436 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9129 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2007

MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-PEACH WELL #: 1 RRCID -> 203676 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 8110 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) //CONT.// 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-PEACH (ST 212) WELL #: 6 RRCID -> 234917 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9674 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

DUNN-PEACH WELL #: 4ST RRCID -> 236288 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

DUNN-PEACH WELL #: 5 RRCID -> 244207 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8679 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240) 63864 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-MCCAMPBELL -A- WELL #: 8 RRCID -> 117757 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 11593 PERF. 1532 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/1997

MURULLA 64030 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CACTUS PETROLEUM CORPORATION 122179
MOFFETT-THOMPSON WELL #: RRCID -> 149235 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4766 - 4770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2011

MUSTANG ISLAND (STRAY 10) 64115 102 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETROGULF CORPORATION 660282
SUSSER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 280603 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 7409 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	47337	X	46578	-0-	-759	-0-	46545	2	33	9	N	30					71

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
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

MUSTANG ISLAND (10-6930) 64115 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT NO. 432 WELL #: 1 RRCID -> 144229 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 7247 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSTANG ISLAND (10-6930) //CONT.// 64115 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535
STATE TRACT 431 WELL #: 1 RRCID -> 256518 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6950 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	25482	R	25482	-0-	-0-	-0-	761	1	24450	2	N	246	189	1			280
							271	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

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									
05	14973	NO RPT	-0-	-14973	-0-					N	NO RPT					89

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

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									
05	5518	5489	-0-	-29	-0-	97	1	5334	2	N	53	54	1			8
						58	9									

MUSTANG ISLAND, W. (29 SD) 64122 372 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
ST 88/89 WELL #: 1 RRCID -> 261889 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10640 - 10655

12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N) 64122 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 469 WELL #: 1 RRCID -> 265104 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10030 - 10034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSTG ISL 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
12	42067	39956	-0-	-2111	-0-	1146 605	1 9	38205	2	N	550	529	1			103
01	42067	40068	-0-	-1999	-0-	1025 589	1 9	38454	2	N	535	508	0			130
02	38114	38114	-0-	-0-	-0-	843 556	1 9	36715	2	N	505	515	1			120
03	43242	43242	-0-	-0-	-0-	1254 669	1 9	41319	2	N	608	639	1			89
04	40710	40327	-0-	-383	-0-	21 398	1 9	39908	2	N	362	395	1			56
05	42067	NO RPT	-0-	-42067	-0-					N	NO RPT					56

MSTG ISL 748-L (U. MIDDLE FRIO) 64126 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 081980 WELL #: 2 RRCID -> 187564 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 14560 PERF.12502 - 14150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	423					N	NO RPT					38

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700) //CONT.// 64134 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC //CONT.// 863725
ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211201 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.11690 - 12043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 147696 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10302 - 11438

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N) 64136 088 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: C 1 RRCID -> 144507 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11236 - 11244

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400) 64136 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 149417 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12081 - 12218

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 217015 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12692 - 12818

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000) 64136 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 256537 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12074 - 12118

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000) 64136 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: A 1 RRCID -> 012261 COMPL. DATE 01/05/1955 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11386 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 271199 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11410 - 11484

12	7757	7757	-0-	-0-	-0-	115	1	7019	2	Y	566	528	1				76
						623	9										
01	7285	7110	-0-	-175	-0-	83	1	6470	2	Y	506	462	1				120
						557	9										
02	6580	6333	-0-	-247	-0-	97	1	5660	2	Y	524	601	1				43
						576	9										
03	7285	6733	-0-	-552	-0-	89	1	6054	2	Y	536	505	1				74
						590	9										
04	7050	6226	-0-	-824	-0-	93	1	5575	2	Y	507	558	1				23
						558	9										
05	7285	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT						23

MUY GRANDE 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 130685 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14756 - 14906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE SWDS WELL #: 1 RRCID -> 147364 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194231 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.14902 - 14972

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 157082 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 18550 PERF.13734 - 13798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 151139 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13574 - 13674

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-
05	10323 X	5993	-0-	-4330	-0-	5993	2			N	-0-			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180997 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13310 - 13380

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-
*05	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185281 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 14938

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186768 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14374 - 15028

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-
05	4309 X	4118	-0-	-191	-0-	4118	2			N	-0-			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 188685 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 16561 PERF.13842 - 15073

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) //CONT.// 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193171 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.13110 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (FB-D) 64138 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 181686 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16561 PERF.15423 - 15492

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187141 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15194 - 15372

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15700 SAND) 64138 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 181666 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15664 - 15758

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185280 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15288 - 15480

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194229 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.15618 - 15744

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15900 SAND) 64138 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 182387 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15312 - 16008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	5208	X	4758	-0-	-450	-0-	4758	2			N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184775 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	2			N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187143 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15434 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER) 64139 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PUIG WELL #: 1 RRCID -> 146106 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8864 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	P&A	COND	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5828	X	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
05	4929	X	3816	-0-	-1113	-0-	3799	2	17	9	Y	15					84

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME) 64437 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
CACTUS JACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 202194 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 9630 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	6634	X	5503	-0-	-1131	-0-	5486	2	17	9	Y	15					89

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME) //CONT.// 64437 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CACTUS JACK "B" WELL #: 12 RRCID -> 205764 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	5642	X	4890	-0-	-752	-0-	4881	2	9	9	Y	8					44

NEELY (BRUNI 1900) 64815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ADAMI, IRA RAY 003967
ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 103507 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1884 - 1887

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
MARTINEZ, ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 130338 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1949 - 1954

12	0	W	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-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	393					N	NO RPT					-0-

WRINKLE INC. 945179
BARTOSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084973 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1822 - 1842

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDOVSKY-STATE WELL #: 3 RRCID -> 098659 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1882 - 1886

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS 65440 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
MICO WELL #: 1 RRCID -> 122710 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3855 - 3865

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (WESTAG) 65440 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WESTAG CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 012286 COMPL. DATE 04/09/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3864 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2800) 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WESTAG CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 012278 COMPL. DATE 04/06/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

YTURRIA TOWN & IMP. CO. WELL #: 6 C RRCID -> 012279 COMPL. DATE 01/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765

12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GARCIA LAND & LIVESTOCK CO. WELL #: 2A RRCID -> 049239 COMPL. DATE 08/19/1970 TOTAL DEPTH 4747 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2950) 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
YTURRIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 225677 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 2918 - 2950

12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2950) //CONT.// 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS //CONT.// 275677
WESTAG WELL #: 1T RRCID -> 238163 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3044 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-46043					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-46043					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-46043					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-46043					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-46043					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-46043					N	NO RPT					-0-

MICO WELL #: 1 RRCID -> 252037 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2940 - 2964

12	682	#	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-
05	186	#	NO RPT	-0-	-186	B	-17163					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (3100) 65440 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 233965 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3090 - 3100

12	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
05	31	#	NO RPT	-0-	-31		-0-					N	NO RPT					31

DEVON WELL #: 2 RRCID -> 233966 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3195 - 3214

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (3290) 65440 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
GARCIA, L. & L. WELL #: 1 RRCID -> 113266 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3292 - 3296

12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 4 RRCID -> 038806 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10420 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2131	N	2131	-0-	-0-	B	-0-	101	1	1962	3	Y	62	53	1			17
								68	9									

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 3 RRCID -> 040870 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862

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
*05	1003	N	1003	-0-	-0-	B	-0-	47	1	921	3	Y	32	35	1			1
								35	9									

NINE MILE POINT CONSOLIDATED U. WELL #: 7 RRCID -> 059044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107

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
05	310	N	309	-0-	-1	B	-0-	15	1	294	3	Y	-0-					12

NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU WELL #: 10 RRCID -> 082781 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

NINE MILE PT. FLD CONSL. G.U. WELL #: 15 RRCID -> 099731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12111 PERF.10498 - 11110

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									
*05	8921	X	8921	-0-	-0-	B	-0-	408	1	7934	3	Y	526	619	1			67
								579	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4650	X	3260	-0-	-1390	B	-0-	136	1	2645	3	Y	435	549	1			82
								479	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4495	X	3814	-0-	-681	B	-0-	183	1	3563	3	Y	62	53	1			20
								68	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	958	N	958	-0-	-0-	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									
*05	960	N	960	-0-	-0-	B	-0-	45	1	882	3	Y	30	35	1			10
								33	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)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	8525	X	8105	-0-	-420	B	-0-	385	1	7481	3	Y	217	230	1			35
								239	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
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
05	124	N	54	-0-	-70 B	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					12

STATE TRACT 142 WELL #: 1 RRCID -> 228944 COMPL. DATE 07/12/2016 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10116 - 10131

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									
*05	523	X	523	-0-	-0- B	-0-	23	1	449	3	Y	46	35	1			61
							51	9									

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738

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-
05	155	N	28	-0-	-127 B	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584

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									
*05	4630	X	4630	-0-	-0- B	-0-	221	1	4256	3	Y	139	159	1			14
							153	9									

PI ENERGY, INC. 664190
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- 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
05	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
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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUARE (J-29) 66275 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1U RRCID -> 214916 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10175 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES BAY (OAKVILLE 1900) 66289 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 4 RRCID -> 270877 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 1820 - 1825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (VICKSBURG 12234) 66289 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 2 RRCID -> 103509 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11674 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (2050 SAND) 66289 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 5 RRCID -> 184935 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 2146 - 2154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NUECES BAY (2300) 66289 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 690 WELL #: 2 RRCID -> 142045 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 2216 - 2220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ST 690/746 WELL #: 1 RRCID -> 270934 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 2332 - 2340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NUECES BAY (11220) 66289 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 706 GU WELL #: 3 RRCID -> 272044 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 13155 - 13173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NUECES BAY (12150) 66289 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 706 GU WELL #: 3 RRCID -> 270130 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 13155 - 14068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*05	7869 R	7869	-0-	-0-	-0-	886 1 898 9	6085 3	Y	816	755 1	2 8	167

NUECES BAY, W. (4600) 66296 676 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 686 WELL #: 3 RRCID -> 184451 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 3482 - 3488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	961	N	862	-0-	-99	-0-	444	1	418	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NUECES BAY ST 688 WELL #: 3 RRCID -> 267379 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11394 - 11401

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NUECES BAY 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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STATE TRACT 690 746 & 750 GU WELL #: 1 RRCID -> 241023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.11394 - 12404

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 2 RRCID -> 242306 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11435 - 12014

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
05	3131	X	2722	-0-	-409	-0-	185 1 354 9	2183	3	Y	322	165	1	7	8		257

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
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									
*05	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	344	1	4053	3	N	428	568	1	13	8	105
							471	9									

STATE TRACT 690/746&750 GU WELL #: 2 RRCID -> 248014 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12399 - 13650

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									
05	17732	X	16280	-0-	-1452	-0-	1243	1	14651	3	Y	351	275	1			201
							386	9									

STATE TRACT 692 ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251663 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12577 - 12617

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									
05	9393	X	7198	-0-	-2195	-0-	553	1	6513	3	N	120	172	1			63
							132	9									

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 4 RRCID -> 254425 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10694 - 10701

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 4ST RRCID -> 256726 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 11343 PERF.13630 - 13668

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2076					Y	-0-					-0-
05	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
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									
05	2604	N	2080	-0-	-524	-0-	153	1	1803	3	Y	113	88	1			65
							124	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
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									
*05	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	802	1	9450	3	Y	42	22	1	1	8	33
							46	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
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	44732	-0-	-14158	-0-	465	1	40850	3	N	3106	3373	1			289
							3417	9									
*05	44414	X	44414	-0-	-0-	-0-	532	1	41062	3	N	2564	2483	1			370
							2820	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
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-
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-

OBLATE (V-2) 66619 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SHARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116160 COMPL. DATE 02/21/1961 TOTAL DEPTH 11651 PERF.11317 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2663	N	2122	-0-	-541	-0-	132	1	1890	2	Y	91	177	1			44
							100	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
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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 082590 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5813 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 38 RRCID -> 132098 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM //CONT.// 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (MASSIVE FRIO) 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 6 RRCID -> 156741 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 4735 - 4738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, J. F. WELL #: B 10 RRCID -> 161056 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6008 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					56

WELDER, J. F. UNIT WELL #: C 41 RRCID -> 175349 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5896 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					27

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
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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 179252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5510 - 5514

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 15 F RRCID -> 180180 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5618 - 5978

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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURROWS, J.C. & J. S. WELL #: 6 RRCID -> 199296 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5542 - 6032

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 245287 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 6168

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 7SB RRCID -> 249108 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6419 - 6561

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							
05	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					26

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 32 RRCID -> 263205 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5828 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					64

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 27 RRCID -> 263349 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 6032

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (2300) 66762 077 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
LANE WELL #: 2 RRCID -> 222227 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 2279 - 2289

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-3054				Y	NO RPT					-0-

ODEM (3100) 66762 133 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. WELL #: B 5 RRCID -> 209987 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3088 - 3092

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 3 RRCID -> 222338 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5539 PERF. 3112 - 3122

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									
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (3200) 66762 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 119490 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 3282 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (3400) 66762 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
OMEGA ENERGY, LLC 622657
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 123328 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3440 - 3444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (3425) 66762 209 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
WHATLEY WELL #: 1 RRCID -> 125366 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3421 - 3425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (3500) 66762 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BOMER, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 221399 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 3495 - 3505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (3500 SCULL) 66762 247 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
LANE, R. J. WELL #: 3 RRCID -> 113893 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3486 - 3492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (4400) 66762 266 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, H. A. WELL #: 11 RRCID -> 148952 COMPL. DATE 11/26/1993 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 4371 - 4375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (4900) 66762 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. WELL #: B 12 RRCID -> 159060 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4742 - 4746

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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 161063 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4700 - 4708

12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	105 3	1 4	729	2	N	-0-					-0-
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	107 5	1 4	701	2	N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	96 1	1 4	576	2	N	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	120 3	1 4	785	2	N	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	87 1	1 4	918	2	N	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 161064 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 10 RRCID -> 161651 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 4738

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5000) 66762 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PARKER C. C. "A" WELL #: 5 H RRCID -> 084987 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4398 - 4426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, E.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121644 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 4982 - 4992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 154877 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4975 - 5107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, N. R. WELL #: 4 RRCID -> 233065 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 4966 - 5012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (5050) 66762 342 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MARQUEE CORPORATION 526675
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 267675 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5028 - 5032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2263 #	1027	-0-	-1236	-0-	1027	2			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
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	31	1 4	215	2	Y	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	32	1 4	209	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		208	-0-	208	208	30	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	508	N	300	-0-	-208	-0-	40	1 4	259	2	Y	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	31	1	327	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE) 66762 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 7 RRCID -> 130438 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5169 - 5275

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 130838 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5115 - 5180

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ELLIS R. R. WELL #: 5 RRCID -> 154637 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5172 - 5185

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ODEM (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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. F. WELDER UNIT WELL #: C 22 RRCID -> 154900 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5170 - 5178

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) //CONT.// 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 31 RRCID -> 175229 COMPL. DATE 08/25/1971 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (5250) 66762 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 051205 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5500) 66762 494 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
C. C. PARKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 154614 COMPL. DATE 04/14/1995 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5502 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1519	#	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (6700 -B-) 66762 798 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 29 RRCID -> 175424 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5732 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	2046	#	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					61

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
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									
05	5673	#	NO RPT	-0-	-5673	12192					Y	NO RPT					145

ODEM (7000) 66762 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ANGELITA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 241734 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 6924 - 6928

12	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339

ODEM (7150) 66762 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 15J RRCID -> 187765 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7141 - 7160

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (7500) 66762 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
J F WELDER HEIRS WELL #: 3SB RRCID -> 215057 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7334 - 7340

12	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
05	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM, NORTH (FRIO BASAL F-2) 66764 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BAYLOR WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212855 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7061 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OHERN (1600) 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 1 RRCID -> 012361 COMPL. DATE 03/24/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1619 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 3 RRCID -> 012363 COMPL. DATE 05/17/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 012364 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENNAN-BENAVIDES WELL #: 57 RRCID -> 110510 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLMITOS (5500) 67216 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS WELL #: 1D RRCID -> 149502 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 5510 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLMITOS (6100) 67216 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 137935 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 6271 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLMITOS (7080) 67216 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS RANCH INC. WELL #: 1 RRCID -> 096195 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7091 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONEIL (3400) 67346 180 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 012369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2950 - 3260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ONEIL (3450) 67346 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 155705 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 3414 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	T. A.		590	-0-	590	590	128	1	463	2	Y	-0-					-0-

O'NEIL (4800) 67346 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 129719 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4802 - 4808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	515	1	1867	2	Y	31	37	1			33
							34	9									

O'NEIL (4800) //CONT.// 67346 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WELDER RANCH WELL #: 24 U RRCID -> 200745 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 4698 - 4705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1852					Y	-0-					-0-

ONEIL (5300) 67346 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 147511 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	298	1	1080	2	Y	-0-					-0-

WELDER RANCH WELL #: 18D RRCID -> 184470 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	496	N	194	-0-	-302	-0-	42	1	152	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ONEIL (6340) 67346 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 17D RRCID -> 142284 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6316 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

O'NEIL (6700) 67346 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 16 D RRCID -> 135283 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6669 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	98	1	412	2	Y	-0-			
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							
*05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	201	1	728	2	Y	31	37	1	75
							34	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

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
05	384		-0-	-0-	-384	B	-5208					N	-0-	27	1	-0-

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

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			-0-

ORANGE GROVE (1700) 67506 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
OUTLINE OIL COMPANY LLC 628480
TODD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206657 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1726 - 1730

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

ORANGE GROVE (3490) 67506 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
SCHRADE, MATILDA WELL #: 1 RRCID -> 107347 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 3490 - 3500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (3600) 67506 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
SCHUENEMAN WELL #: 9 RRCID -> 107989 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 3622 - 3624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE GROVE (3900) 67506 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
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
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
05	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
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
05	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
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	1264	-0-	-2096	-0-	88	1	1176	2	N	-0-					70
03	3441	X	1488	-0-	-1953	-0-	104	1	1384	2	N	-0-					70
04	3210	X	637	-0-	-2573	-0-	45	1	592	2	N	-0-					70
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179

PARR, HILDA WELL #: 6 RRCID -> 116586 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4298 - 4312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 9 RRCID -> 117298 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3720 - 4697

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 107 RRCID -> 205938 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6434 - 6507

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 104 RRCID -> 208061 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 7450

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PARR, HILDA WELL #: 101ST RRCID -> 208062 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	N	-0-					64
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PARR, HILDA WELL #: 120 RRCID -> 209714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5576

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 102 RRCID -> 209800 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5514 - 5808

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	1783	-0-	-666	-0-	125	1	1658	2	N	-0-					14
04	1500	X	1265	-0-	-235	-0-	89	1	1176	2	N	-0-					14
05	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					14

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179

PARR, HILDA WELL #: 121 RRCID -> 210836 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6506 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 106 RRCID -> 210933 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7148 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 105C RRCID -> 210976 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4922 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-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
05	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	5			N	-0-					161
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					161

PARR-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 215514 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7185 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MARCHBANKS-CADENA 'B' WELL #: 115 RRCID -> 215828 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	221	5	22	9	N	20					161
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	215	5	22	9	N	20					181
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 116 RRCID -> 215945 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5678 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	342	X	342	-0-	-0-	-0-	160	5	182	9	N	165	165	1			-0-
04	360	X	198	-0-	-162	-0-	152	5	46	9	N	42					42
05	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					42

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 109 RRCID -> 216852 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5080 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	-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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 136 RRCID -> 216875 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5232 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	173	1	2304	2	N	-0-					89
04	2370	X	2207	-0-	-163	-0-	154	1	2053	2	N	-0-					89
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-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
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MARCHBANKS CADENA ET AL WELL #: 131 RRCID -> 233158 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5868 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

MARCHBANKS CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 135 RRCID -> 233186 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4958 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 110 RRCID -> 244634 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6565 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 139CT RRCID -> 258771 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6608 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	41	1	540	2	N	-0-					40
*04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	43	1	565	2	N	-0-					40
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
PARR, HILDA WELL #: 141 RRCID -> 261367 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	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

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									
*05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	106	1	1064	2	N	2181	1980	1			752
							2399	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

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2005

OWEN (OLMOS) 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
TRUST, JAMES 953 WELL #: 10 RRCID -> 127368 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911

12	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
*05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					5

TRUST, JAMES "951" WELL #: 11 RRCID -> 127593 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980

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-
*05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 063312 COMPL. DATE 08/17/1975 TOTAL DEPTH 5917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	33	1	1046	2	N	-0-	2	1	1	5	13
10	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	32	1	1012	2	N	-0-					13
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
05	1147	N	932	-0-	-215	-0-	932	2			N	-0-					13

MATRIX LAND CO. WELL #: 3 RRCID -> 065727 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3180	X	2899	-0-	-281	-0-	90	1	2809	2	Y	-0-	2	1	3	5	12
10	3007	X	2913	-0-	-94	-0-	91	1	2822	2	Y	-0-					12
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
05	DLQ G-10		2570	-0-	2570	5113	2570	2			Y	-0-					12

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
*09	2079	N	1440	-0-	-639	-0-	45	1	1395	2	Y	-0-	1	1	1	5	-0-
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	45	1	1395	2	Y	-0-					-0-
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-
05	DLQ G-10		1147	-0-	1147	2479	1147	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
*09	2994	N	1562	-0-	-1432	-0-	48	1	1514	2	Y	-0-	2	1	2	5	6
10	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	47	1	1460	2	Y	-0-					6
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
05	DLQ G-10		1461	-0-	1461	3316	1461	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
*09	2561	N	1256	-0-	-1305	-0-	39	1	1217	2	Y	-0-	2	1	1	5	6
10	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	47	1	1449	2	Y	-0-					6
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
05	DLQ G-10		1438	-0-	1438	2939	1438	2			Y	-0-					6

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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
*09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	38	1	1164	2	N	-0-	1	1	1	5	9
10	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	37	1	1142	2	N	-0-					9
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
05	1271	N	962	-0-	-309	-0-	960	2	2	9	N	2					12

MATRIX LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 143537 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 5720 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5	X	15	-0-	10	10	15	2			Y	-0-					38
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					38

AUGUSTA-KENTON WELL #: 2 RRCID -> 247848 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	DLQ G-10		560	-0-	560	1112	37	1	523	2	Y	-0-					6

AUGUSTA-KENTON WELL #: 1 RRCID -> 248719 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	160	1	2227	2	N	-0-					68

AUGUSTA-KENTON WELL #: 3 RRCID -> 248936 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8635 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	DLQ G-10		873	-0-	873	1728	58	1	815	2	Y	-0-					13

CERRITO WELL #: 1 RRCID -> 252002 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5824 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					15

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO WELL #: 2T RRCID -> 253344 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5606 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					51

CERRITO WELL #: 3 RRCID -> 253496 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5602 - 7562

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
*05	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					191

MATRIX LAND CO. WELL #: 12H RRCID -> 256386 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6520 - 11288

*06	DLQ G-10		14581	-0-	14581	48074	634	1	13947	2	Y	-0-					159
*07	67152	X	19078	-0-	-48074	-0-	1006	1	18072	2	Y	-0-	24	5			135
*08	18383	X	17469	-0-	-914	-0-	710	1	16759	2	Y	-0-					135
*09	17790	X	16435	-0-	-1355	-0-	510	1	15925	2	Y	-0-	86	1			49
10	18631	X	17120	-0-	-1511	-0-	531	1	16583	2	Y	5					54
							6	9									
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
05	DLQ G-10		14162	-0-	14162	28503	14160	2	2	9	Y	2					83

CERRITO B WELL #: 8H RRCID -> 258119 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6442 - 9882

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
*05	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	239	1	3569	2	N	-0-					70

CERRITO WELL #: 5H RRCID -> 258120 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6090 - 10283

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
05	DLQ G-10		12946	-0-	12946	26174	12945	2	1	9	Y	1					131

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO B STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258367 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6395 - 11655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	515	1	7708	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
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
*05	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6404	2			N	-0-					100

AUGUSTA-KENTON WELL #: 5H RRCID -> 260331 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	209	1	2910	2	N	3					139
							3	9									

CERRITO WELL #: 4 RRCID -> 260481 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7463 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	DLQ G-10		2419	-0-	2419	4903	2419	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
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
05	DLQ G-10		569	-0-	569	1178	569	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
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
*05	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	2			N	-0-					152

CERRITO WELL #: 13H RRCID -> 261879 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6187 - 11036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	17677	X	17677	-0-	-0-	-0-	141	1	17532	2	N	4					164
							4	9									
*05	17339	X	17339	-0-	-0-	-0-	17339	2			N	-0-					164

CERRITO B WELL #: 14H RRCID -> 263081 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6460 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	11834	X	11834	-0-	-0-	-0-	837	1	10997	2	N	-0-					117

CERRITO B WELL #: 15H RRCID -> 263219 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 7006 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	898	1	11788	2	N	2					179
							2	9									

CERRITO WELL #: 12H RRCID -> 263607 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6147 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	11864	-0-	-629	-0-	129	1	11734	2	N	1					135
							1	9									
04	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	89	1	11128	2	N	2					137
							2	9									
*05	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	11975	2			N	-0-					137

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
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
*05	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6080	2	2	9	N	2			259

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
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
*05	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4878	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
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	20586	-0-	-1176	-0-	909	1	19676	2	N	1			190
							1	9							
*04	19660	X	19660	-0-	-0-	-0-	830	1	18826	2	N	4			194
							4	9							
*05	19949	X	19949	-0-	-0-	-0-	814	1	19132	2	N	3			197
							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
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
*05	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7219	2	3	9	N	3			89

MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6019	2	2	9	N	2			145

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
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									
*05	19935	X	19935	-0-	-0-	-0-	813	1	19120	2	N	2					170
							2	9									

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4847	-0-	-764	-0-	4826	2	21	9	N	19					224
*04	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4502	2	11	9	N	10	74	1			160
*05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					160

CALLAGHAN A WELL #: 1 RRCID -> 268922 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6669 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUGUSTA-KENTON WELL #: 6H RRCID -> 269499 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	404	1	5639	2	N	-0-					60

AUGUSTA-KENTON WELL #: 7H RRCID -> 269500 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	483	1	6732	2	N	-0-					42

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
AUGUSTA-KENTON WELL #: 8H RRCID -> 269947 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	517	1	7570	2	N	1					85
							1	9									
*05	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	652	1	9094	2	N	2					87
							2	9									

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	13958	-0-	-1821	-0-	13864	2	94	9	N	85	39	1			177
04	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	13105	2	69	9	N	63					240
*05	13474	X	13474	-0-	-0-	-0-	13387	2	87	9	N	79					319

GILPIN WELL #: 3H RRCID -> 272527 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6275 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	13662	2	86	9	N	78					158

GARNER-SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 274928 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6310 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	DLQ G-10		8960	-0-	8960	17345	464	1	8487	2	Y	8					125
							9	9									

VELA STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274969 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6175 - 11651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	174	1	7007	2	N	236					400
							260	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO-MATRIX UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	23768	X	23768	-0-	-0-	-0-	137	1	23625	2	N	5					203
							6	9									

CERRITO-MATRIX UNIT C WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	27342	-0-	-3689	-0-	27338	2	4	9	N	4					155
04	26091	X	26091	-0-	-0-	-0-	118	1	25967	2	N	5					160
							6	9									
*05	26778	X	26778	-0-	-0-	-0-	154	1	26621	2	N	3					163
							3	9									

CERRITO-MATRIX UNIT A WELL #: 22H RRCID -> 275507 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6422 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	24261	X	24261	-0-	-0-	-0-	111	1	24143	2	N	6					129
							7	9									
*05	24788	X	24788	-0-	-0-	-0-	143	1	24643	2	N	2					131
							2	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
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
05	DLQ G-10		11464	-0-	11464	22534	11464	2			Y	-0-					43

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
GARNER-SCHUBERT WELL #: 2H RRCID -> 275556 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6156 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	DLQ G-10		7781	-0-	7781	14800	403	1	7376	2	Y	2					202
							2	9									

VELA-GILPIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276067 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6614 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12207	-0-	-2115	-0-	584	1	11415	2	N	189	129	1			285
							208	9									
*04	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	525	1	10640	2	N	190	322	1			153
							209	9									
*05	11240	X	11240	-0-	-0-	-0-	268	1	10788	2	N	167					320
							184	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
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
*05	15023	X	15023	-0-	-0-	-0-	15020	2	3	9	N	3					125

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
*08	15686	X	14625	-0-	-1061	-0-	594	1	14031	2	Y	-0-					117
*09	15180	X	13911	-0-	-1269	-0-	431	1	13480	2	Y	-0-	73	1			44
10	15562	X	14101	-0-	-1461	-0-	438	1	13657	2	Y	5					49
							6	9									
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
05	DLQ G-10		11116	-0-	11116	22560	11114	2	2	9	Y	2					78

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO WELL #: 25H RRCID -> 277903 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 6486 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	43773	X	43773	-0-	-0-	-0-	43756	2	17	9	N	15					137

CERRITO WELL #: 26H RRCID -> 278068 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6130 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	40388	-0-	-10886	-0-	133	1	40248	2	N	6					165
							7	9									
04	37529	X	37529	-0-	-0-	-0-	37521	2	8	9	N	7					172
*05	37601	X	37601	-0-	-0-	-0-	37601	2			N	-0-					172

CERRITO WELL #: 27H RRCID -> 278069 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6381 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	38646	X	38646	-0-	-0-	-0-	38645	2	1	9	N	1					130
*05	38306	X	38306	-0-	-0-	-0-	38306	2			N	-0-					130

HILLIN, T. A. 388787
WESTERVELT, G.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071611 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5655 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 072715 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 5595 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3100	N	2370	-0-	-730	12	2370	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 249548 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3699	2	2	9	N	2	2	8			21
05	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-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
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	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	727	1	2399	2	N	-0-					17
05	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
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	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	4901	2	35	9	N	32	3	8			139
05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					139

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 6H RRCID -> 259055 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6126 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 8H RRCID -> 260523 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4793	2	7	9	N	6	6	8			9
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					9

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 261666 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3000	N	3324	-0-	324	324	86	1	3235	2	N	3	3	8			41
							3	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	324					N	NO RPT					41

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 15H RRCID -> 265158 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	10185	2	29	9	N	26					92
05	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					N	NO RPT					92

BOB PECK - STATE WELL #: 2H RRCID -> 265942 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	187	1	7458	2	N	10	2	8			172
							11	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 18H RRCID -> 265944 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	594	-0-	-186	-0-	594	2			N	-0-					81
05	713	X	NO RPT	-0-	-713	-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
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	20182	X	20182	-0-	-0-	-0-	20163	2	19	9	N	17	6	8			142
05	22568	X	NO RPT	-0-	-22568	-0-					N	NO RPT					142

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 266989 COMPL. DATE 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
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	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	518	1	9481	2	N	28	20	8			92
							31	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

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
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	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	256	1	10697	2	N	-0-					-0-
05	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 20H RRCID -> 267248 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5838	2	21	9	N	19	5	8			81
05	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					81

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
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	13199	X	13199	-0-	-0-	-0-	679	1	12474	2	N	42	25	8			56
							46	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 16H RRCID -> 267793 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6635 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	248	1	8445	2	N	6	2	8			53
							7	9									
05	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					53

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 12H RRCID -> 267867 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-	295	1	15022	2	N	23	4	8			90
							25	9									
05	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					90

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 17H RRCID -> 268247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3247	2	4	9	N	4	4	8			52
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					52

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 14 RRCID -> 268570 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 268692 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	729	1	13180	2	N	35	180	1	3	8	17
							39	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 268705 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	23264	X	23264	-0-	-0-	-0-	1199	1	22031	2	N	31					125
							34	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
REUTHINGER WELL #: 4H RRCID -> 268717 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14982	X	14982	-0-	-0-	-0-	399	1	14583	2	N	-0-					-0-
05	17360	X	NO RPT	-0-	-17360	-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
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	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	233	1	7970	2	N	16	9	8			102
							18	9									
05	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT					102

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
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	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	107	1	4140	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-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
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	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	202	1	11470	2	N	16					65
							18	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

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
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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					35
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 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
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	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6321	2	3	9	N	3	3	8			109
05	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-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
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	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6339	2	32	9	N	29	4	8			125
05	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					125

L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2 WELL #: 9H RRCID -> 269586 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16440	X	16440	-0-	-0-	-0-	330	1	16099	2	N	10					63
							11	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 29H RRCID -> 269689 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 5064 PERF. 5454 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16221	X	16221	-0-	-0-	-0-	16210	2	11	9	N	10	4	8			88
05	18259	X	NO RPT	-0-	-18259	-0-					N	NO RPT					88

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 28H RRCID -> 270055 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8680 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	11774	X	11774	-0-	-0-	-0-	335	1	11414	2	N	23	2	8			63
							25	9									
05	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					N	NO RPT					63

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELLEN C. WELL #: 1H RRCID -> 270112 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	21707	X	21707	-0-	-0-	-0-	523	1	21183	2	N	1	1	8			27
							1	9									
05	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	11001	2	12	9	N	11	6	8			142
05	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					N	NO RPT					142

G. B. MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 270150 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10519 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	118	1	4564	2	N	-0-					-0-
05	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
*12	6634	X	5914	-0-	-720	-0-	507	1	5407	2	N	-0-					23
*01	6324	X	5681	-0-	-643	-0-	578	1	5080	2	N	21					44
							23	9									
*02	5544	X	5026	-0-	-518	-0-	462	1	4511	2	N	48					92
							53	9									
03	6138	X	5357	-0-	-781	-0-	674	1	4682	2	N	1					93
							1	9									
*04	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	501	1	4550	2	N	2	1	8			94
							2	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 30H RRCID -> 270214 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5920 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	20333	X	20333	-0-	-0-	-0-	20298	2	35	9	N	32	4	8			144
05	22909	X	NO RPT	-0-	-22909	-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 #: 32H RRCID -> 270268 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5782 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	11705	X	11705	-0-	-0-	-0-	11693	2	12	9	N	11	4	8			180
05	13981	X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT					180

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 33H RRCID -> 270270 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5260 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	10866	2	8	9	N	7	4	8			61
05	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					N	NO RPT					61

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 35H RRCID -> 270349 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 5530 - 11420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	10774	2	31	9	N	28	43	1	6	8	103
05	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					N	NO RPT					103

ROSA V. BENAVIDES. WELL #: 38H RRCID -> 270351 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5450 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	17778	X	17778	-0-	-0-	-0-	17731	2	47	9	N	43	7	8			90
05	19127	X	NO RPT	-0-	-19127	-0-					N	NO RPT					90

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 34H RRCID -> 270530 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 5360 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	15814	X	15814	-0-	-0-	-0-	15779	2	35	9	N	32	189	1	8	8	52
05	17825	X	NO RPT	-0-	-17825	-0-					N	NO RPT					52

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELLEN C. WELL #: 2H RRCID -> 270549 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6600 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	184	1	10528	2	N	18	3	8			145
							20	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 40H RRCID -> 270807 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5565 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	17141	X	17141	-0-	-0-	-0-	17116	2	25	9	N	23	6	8			104
05	20212	X	NO RPT	-0-	-20212	-0-					N	NO RPT					104

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 41H RRCID -> 270811 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5486 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	25244	X	25244	-0-	-0-	-0-	25222	2	22	9	N	20	8	8			90
05	28954	X	NO RPT	-0-	-28954	-0-					N	NO RPT					90

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 36H RRCID -> 270814 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 5420 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	13993	2	59	9	N	54	147	1	7	8	26
05	17267	X	NO RPT	-0-	-17267	-0-					N	NO RPT					26

LA CRUZ TRES LAND, LTD. - STATE WELL #: 2H RRCID -> 270815 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5694 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	14615	X	14615	-0-	-0-	-0-	1637	1	12970	2	N	7	2	8			89
							8	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 42H RRCID -> 270827 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5667 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	17099	X	17099	-0-	-0-	-0-	17068	2	31	9	N	28	6	8			68
05	15965	X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					N	NO RPT					68

RETAMA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 270828 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 6530 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	95	1	13705	2	N	26	2	8			66
							29	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

NEEDMORE WELL #: 2H RRCID -> 270831 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 5430 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	13669	X	13669	-0-	-0-	-0-	13645	3	24	9	Y	22	3	8			33
05	16461	X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					Y	NO RPT					33

NEEDMORE WELL #: 3H RRCID -> 270875 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5440 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	13798	3	21	9	Y	19					34
05	16709	X	NO RPT	-0-	-16709	-0-					Y	NO RPT					34

NEEDMORE WELL #: 5H RRCID -> 270885 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 4822 PERF. 5745 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	21336	X	21336	-0-	-0-	-0-	21306	3	30	9	Y	27					49
05	29419	X	NO RPT	-0-	-29419	-0-					Y	NO RPT					49

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 37H RRCID -> 270886 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5695 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	14938	X	14938	-0-	-0-	-0-	14920	2	18	9	N	16	4	8			122
05	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					N	NO RPT					122

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 39H RRCID -> 271166 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5530 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	11673	2	30	9	N	27	8	8			116
05	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					N	NO RPT					116

NEEDMORE WELL #: 6H RRCID -> 271179 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5721 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	14145	X	14145	-0-	-0-	-0-	14121	3	24	9	Y	22	2	8			32
05	16585	X	NO RPT	-0-	-16585	-0-					Y	NO RPT					32

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 272120 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7465 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	15248	X	15248	-0-	-0-	-0-	787	1	14436	2	N	23	160	1	3	8	17
							25	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 272355 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	451	1	8283	2	N	36	168	1			39
							40	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
RETAMA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274872 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	26127	X	26127	-0-	-0-	-0-	179	1	25769	2	N	163	181	1	3	8	90
							179	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

NEEDMORE WELL #: 4H RRCID -> 275279 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5145 - 11761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	11792	X	11792	-0-	-0-	-0-	176	1	11591	2	N	23	7	8			65
							25	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

REUTHINGER WELL #: 6H RRCID -> 275290 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8878 - 13761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	17489	X	17489	-0-	-0-	-0-	412	1	17077	2	N	-0-					-0-
05	15624	X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE NEEL WELL #: 2H RRCID -> 275313 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5693 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	13524	X	13524	-0-	-0-	-0-	13501	2	23	9	N	21	3	8			117
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

NEEDMORE WELL #: 10H RRCID -> 275440 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5460 - 12085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	79	1	5205	2	N	35	5	8			131
							39	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 45H RRCID -> 275521 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5346 - 13449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	105	1	11776	2	N	20					60
							22	9									
05	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					N	NO RPT					60

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 43H RRCID -> 275553 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7666	2	13	9	N	12	5	8			112
05	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					112

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 275607 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 5830 - 10149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	17596	X	17596	-0-	-0-	-0-	17567	2	29	9	N	26	157	1			53
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 46H RRCID -> 275686 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5275 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	12123	2	13	9	N	12	2	8			107
05	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					N	NO RPT					107

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 47H RRCID -> 275884 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4962 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	10990	2	61	9	N	55	7	8			192
05	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					N	NO RPT					192

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
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			182
03	35092	X	29104	-0-	-5988	-0-	29094	2	10	9	N	9	8	8			215
*04	27218	X	27218	-0-	-0-	-0-	27207	2	11	9	N	10	8	8			184
05	32457	X	NO RPT	-0-	-32457	-0-					N	NO RPT					184

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 49H RRCID -> 275999 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5078 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	22115	X	22115	-0-	-0-	-0-	22107	2	8	9	N	7	7	8			53
05	27063	X	NO RPT	-0-	-27063	-0-					N	NO RPT					53

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 51H RRCID -> 276000 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5832 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	30191	X	30191	-0-	-0-	-0-	24	1	30093	2	N	67	131	1	6	8	55
							74	9									
05	34255	X	NO RPT	-0-	-34255	-0-					N	NO RPT					55

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 50H RRCID -> 276011 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 6000 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	34314	X	34314	-0-	-0-	-0-	27	1	34192	2	N	86	56	1	7	8	91
							95	9									
05	42160	X	NO RPT	-0-	-42160	-0-					N	NO RPT					91

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 44H RRCID -> 276014 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5252 - 70914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	17957	X	17957	-0-	-0-	-0-	157	1	17796	2	N	4					84
							4	9									
05	20863	X	NO RPT	-0-	-20863	-0-					N	NO RPT					84

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
HACHAR WELL #: 3H RRCID -> 276034 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8739 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	19090	X	19090	-0-	-0-	-0-	574	1	18516	2	N	-0-					-0-
05	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
12	66743	X	56146	-0-	-10597	-0-	856 267	1 9	55023	2	N	243	180	1	17	8	143
01	65100	X	50864	-0-	-14236	-0-	1030 305	1 9	49529	2	N	277	364	1			56
02	55832	X	43257	-0-	-12575	-0-	706 226	1 9	42325	2	N	205	182	1	13	8	66
03	57319	X	45514	-0-	-11805	-0-	984 210	1 9	44320	2	N	191	179	1	15	8	63
*04	41832	X	41832	-0-	-0-	-0-	700 261	1 9	40871	2	N	237	182	1	5	8	113
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

RETAMA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276313 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6993 - 13362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31217	X	27054	-0-	-4163	-0-	77 75	1 9	26902	2	N	68	10	8			93
01	29853	X	25298	-0-	-4555	-0-	397 12	1 9	24889	2	N	11					104
02	25984	X	21633	-0-	-4351	-0-	205 62	1 9	21366	2	N	56	131	1	10	8	19
03	28737	X	24675	-0-	-4062	-0-	57 59	1 9	24559	2	N	54	3	8			70
*04	22653	X	22653	-0-	-0-	-0-	155 43	1 9	22455	2	N	39	3	8			106
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

REUTHINGER WELL #: 8H RRCID -> 276421 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8972 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	15897	X	15897	-0-	-0-	-0-	378	1	15519	2	N	-0-					-0-
05	18693	X	NO RPT	-0-	-18693	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTHINGER WELL #: 7H RRCID -> 276487 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8845 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	32232	X	32232	-0-	-0-	-0-	702	1	31530	2	N	-0-					-0-
05	37169	X	NO RPT	-0-	-37169	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
PINA WELL #: 1H RRCID -> 276879 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7819 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	316	1	13053	2	N	43	14	8			68
							47	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

NEEDMORE WELL #: 7H RRCID -> 277172 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5500 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	21857	X	21857	-0-	-0-	-0-	422	1	21395	2	N	36	3	8			63
							40	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

NEEDMORE WELL #: 8H RRCID -> 277173 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5565 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	15992	X	15992	-0-	-0-	-0-	15970	3	22	9	Y	20					42
05	26970	X	NO RPT	-0-	-26970	-0-					Y	NO RPT					42

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
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	58178	X	58178	-0-	-0-	-0-	1385	1	56793	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 52H RRCID -> 277321 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	18785	X	18785	-0-	-0-	-0-	18766	2	19	9	Y	17	7	8			82
05	21855	X	NO RPT	-0-	-21855	-0-					Y	NO RPT					82

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
*07	93781	X	21659	-0-	-72122	-0-	21645	2	14	9	Y	13					120
*08	27993	X	20765	-0-	-7228	-0-	20752	2	13	9	Y	12	3	8			129
*09	25080	X	19026	-0-	-6054	-0-	19015	2	11	9	Y	10	5	8			134
*10	24583	X	18679	-0-	-5904	-0-	44	1	18632	2	Y	3	3	8			134
							3	9									
*11	22470	X	17484	-0-	-4986	-0-	17405	2	79	9	Y	72	6	8			200
*12	21669	X	17298	-0-	-4371	-0-	6	1	17262	2	Y	27	188	1	21	8	18
							30	9									
*01	20770	X	16304	-0-	-4466	-0-	16304	2			Y	-0-					18
*02	17752	X	13759	-0-	-3993	-0-	13741	2	18	9	Y	16	14	8			20
03	18693	X	15133	-0-	-3560	-0-	14912	2	221	9	Y	201	185	1	6	8	30
*04	14179	X	14179	-0-	-0-	-0-	14164	2	15	9	Y	14	11	8			33
05	17298	X	NO RPT	-0-	-17298	-0-					Y	NO RPT					33

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 1H RRCID -> 277343 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6960 - 15353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	15720	X	15720	-0-	-0-	-0-	395	1	15301	2	N	22	186	1	8	8	28
							24	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

NEEDMORE WELL #: 9H RRCID -> 277364 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 6005 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	12425	3	17	9	Y	15					32
05	21297	X	NO RPT	-0-	-21297	-0-					Y	NO RPT					32

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 55H RRCID -> 277429 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5800 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	24271	X	24271	-0-	-0-	-0-	24203	2	68	9	Y	62	10	8			162
05	28024	X	NO RPT	-0-	-28024	-0-					Y	NO RPT					162

HACHAR WELL #: 4H RRCID -> 277523 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 9103 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	36688	X	36688	-0-	-0-	-0-	1122	1	35566	2	N	-0-					-0-
05	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 #: 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
12	14B2 EXT		231873	-0-	231873	361738	268	1	230796	2	N	735	550	1	141	8	87
							809	9									
*01	14B2 EXT		190064	-0-	190064	551802	4870	1	184601	2	N	539	542	1			84
							593	9									
*02	683280	X	131478	-0-	-551802	-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	126959	-0-	-97441	-0-	246	1	126261	2	N	411	523	1	23	8	16
							452	9									
05	231880	X	NO RPT	-0-	-231880	-0-					N	NO RPT					16

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
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	22365	X	22365	-0-	-0-	-0-	508	1	21857	2	N	-0-					-0-
05	33325	X	NO RPT	-0-	-33325	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 277571 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	46369	X	46369	-0-	-0-	-0-	2390	1	43945	2	N	31	166	1			24
							34	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 54H RRCID -> 277723 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5176 - 12681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	16979	X	16979	-0-	-0-	-0-	16937	2	42	9	Y	38	8	8			147
05	20367	X	NO RPT	-0-	-20367	-0-					Y	NO RPT					147

PUIG WELL #: 13H RRCID -> 277753 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5971 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	24041	X	24041	-0-	-0-	-0-	1649	1	22381	2	N	10	7	8			53
							11	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 56H RRCID -> 277850 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5043 - 14007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9162	-0-	-1657	-0-	9158	2	4	9	Y	4	4	8			92
*04	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8567	2	8	9	Y	7	7	8			92
05	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					92

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
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	91814	X	91814	-0-	-0-	-0-	91782	2	32	9	N	29	33	1			80
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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
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	28196	X	28196	-0-	-0-	-0-	193	1	27891	2	N	102	5	8			125
							112	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

REUTHINGER WELL #: 10H RRCID -> 279218 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9123 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	38503	X	38503	-0-	-0-	-0-	891	1	37612	2	N	-0-					-0-
05	48329	X	NO RPT	-0-	-48329	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN C. WELL #: 9 RRCID -> 280786 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7202 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	116777	X	115865	-0-	-912	-0-	1816	1	112947	2	N	1002	1098	1			129
							1102	9									
01	138057	X	138057	-0-	-0-	-0-	2873	1	133981	2	N	1094	1086	1			137
							1203	9									
02	148811	X	148811	-0-	-0-	-0-	2478	1	145061	2	N	1156	1080	1			213
							1272	9									
03	177443	X	177443	-0-	-0-	-0-	4020	1	172031	2	N	1265	1266	1	1	8	211
							1392	9									
*04	161473	X	161473	-0-	-0-	-0-	2881	1	157349	2	N	1130	1267	1			74
							1243	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
RETAMA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 281491 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6346 - 6591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60816	X	13096	-0-	-47720	-0-	37	1	12897	2	N	147	1	1			174
							162	9									
01	29233	X	9881	-0-	-19352	-0-	153	1	9556	2	N	156	184	1			146
							172	9									
02	26404	X	7781	-0-	-18623	-0-	73	1	7585	2	N	112	243	1	1	8	14
							123	9									
03	29233	X	8186	-0-	-21047	-0-	19	1	8059	2	N	98	3	8			109
							108	9									
04	15000	X	7300	-0-	-7700	-0-	50	1	7173	2	N	70					179
							77	9									
05	13082	X	NO RPT	-0-	-13082	-0-					N	NO RPT					179

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	1	30701	2	N	199	199	8			-0-
							219	9									
03	181698	X	150773	-0-	-30925	-0-	324	1	150333	2	N	105	85	8			20
							116	9									
04	172110	X	75259	-0-	-96851	-0-	146	1	75043	2	N	64	26	8			58
							70	9									
05	177847	X	NO RPT	-0-	-177847	-0-					N	NO RPT					58

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-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTHINGER WELL #: 12H RRCID -> 282255 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 8399 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	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
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 053339 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 1 RRCID -> 053345 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 053396 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 053516 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 054179 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 054218 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 1 RRCID -> 054321 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	237					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 054805 COMPL. DATE 01/08/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS 2 WELL #: 1 RRCID -> 055105 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 055107 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 055296 COMPL. DATE 03/07/1973 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 2 RRCID -> 056589 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 3 RRCID -> 057125 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 060164 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG,L.F. WELL #: 1 RRCID -> 061350 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 4 RRCID -> 061473 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 6 RRCID -> 061610 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PUIG,LUIS F. WELL #: 5 RRCID -> 061717 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 062275 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR, N.D. ESTATE WELL #: 1553 RRCID -> 062278 COMPL. DATE 08/29/1973 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, LUIS F. WELL #: 3 RRCID -> 062462 COMPL. DATE 04/12/1974 TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN, E. A., ET. AL WELL #: 5 RRCID -> 063921 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 7512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARPENTER, PETER WELL #: 1 RRCID -> 065437 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS, A. E. WELL #: 1137 RRCID -> 065768 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066414 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 066491 COMPL. DATE 12/05/1975 TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENAVIDES, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 066492 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, GUILLERMO B. WELL #: 1 RRCID -> 066572 COMPL. DATE 03/31/1975 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: B 2 RRCID -> 067205 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: D 1 RRCID -> 067650 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO LAND COMPANY 1490 WELL #: 1 RRCID -> 068757 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 069202 COMPL. DATE 11/07/1976 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLIS, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOE RODRIGUEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076528 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105501 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744

12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: B 3 RRCID -> 112932 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7136 - 7238

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	68	X	68	-0-	-0-	-0-	27	1	41	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15T RRCID -> 113863 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7020 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: B 4 RRCID -> 114801 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7166 - 7200

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17T RRCID -> 115078 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 115215 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	166					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18K RRCID -> 115668 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 19K RRCID -> 115742 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6967 - 7079

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 21K RRCID -> 116668 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6866 - 6994

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22K RRCID -> 117054 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 117609 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 2 RRCID -> 118510 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7216 - 7260

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25K RRCID -> 119150 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND CO. WELL #: 1 D RRCID -> 129439 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					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
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
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					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
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, L.F. WELL #: 9 RRCID -> 144853 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	X	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-
05	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: D 6 RRCID -> 147139 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7049 - 7178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 147158 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, A.E. / STATE WELL #: 19 RRCID -> 148449 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 10 RRCID -> 150429 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 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
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 11 RRCID -> 150473 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 12 RRCID -> 150834 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, L. F. WELL #: 13 RRCID -> 150970 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN WELL #: 1 RRCID -> 151254 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 8 RRCID -> 151436 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: B 5 RRCID -> 151439 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN/STATE WELL #: 2 RRCID -> 151578 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, L.F. WELL #: 14 RRCID -> 152127 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 2 RRCID -> 153272 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 153281 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

SAM ROMAN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 155344 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO LAND COMPANY WELL #: 12 D RRCID -> 157631 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

LAUREL, F. D. 1390 "A" WELL #: 3 RRCID -> 157989 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

SAM ROMAN 'A' WELL #: 2 RRCID -> 159048 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 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
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 4 RRCID -> 159806 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 5 RRCID -> 159883 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			6

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 4 A RRCID -> 161421 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

LAUREL, F. D. # 1390 WELL #: 6A RRCID -> 162444 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 7 RRCID -> 164811 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND CO. 1490 WELL #: 11D RRCID -> 165371 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

JONES WELL #: 9 RRCID -> 165549 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: B 7 RRCID -> 165550 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO LAND CO. 1389 WELL #: 4D RRCID -> 165988 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 6 RRCID -> 166504 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 10 RRCID -> 167284 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 7 RRCID -> 167285 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 6B RRCID -> 167572 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

W.C.S.L. 1383 WELL #: L 9 T RRCID -> 167609 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 5 RRCID -> 168267 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 9A RRCID -> 169561 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	121 1	1 9	894	3	Y	1	1	8			7
01	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	154 1	1 9	968	3	Y	1	1	8			7
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	117 1	1 9	907	3	Y	1	1	8			7
03	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	133 9	1 9	878	3	Y	8					15
04	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	128 2	1 9	1064	3	Y	2	1	8			16
05	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					16

WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L" WELL #: 10 RRCID -> 170459 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F.D. 1931 WELL #: 5A RRCID -> 170473 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 7 RRCID -> 170554 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D, 1864 WELL #: 10A RRCID -> 170965 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 36 RRCID -> 180614 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

RETTIG, MABEL WELL #: P 37 RRCID -> 181830 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 38 RRCID -> 182534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 40 RRCID -> 183923 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 39 RRCID -> 183926 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 1 RRCID -> 186769 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 191510 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 41 RRCID -> 195148 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 43 RRCID -> 195202 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CERRITO 1389 WELL #: 15D RRCID -> 195372 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			12

PUIG, L. F. WELL #: 17 RRCID -> 197772 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

PUIG, L. F. WELL #: 15 RRCID -> 197775 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 5 RRCID -> 197776 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PUIG, L. F. WELL #: 20 RRCID -> 199259 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 14 RRCID -> 203235 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 12 RRCID -> 203515 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 1 RRCID -> 204903 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE-STATE 1724 WELL #: 2 RRCID -> 207015 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 2227 WELL #: 1 RRCID -> 207620 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 1 RRCID -> 208619 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 19 C RRCID -> 208795 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E.A. 1140 WELL #: 7 RRCID -> 208825 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 15 RRCID -> 209795 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460

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									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 8 RRCID -> 209802 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 13 RRCID -> 209866 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 11 RRCID -> 210524 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 2 RRCID -> 210525 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 12 RRCID -> 210942 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 1136 WELL #: 1 RRCID -> 211494 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTING, MABEL WELL #: P 44 RRCID -> 211499 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 20 RRCID -> 211500 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 25 RRCID -> 211502 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 1 RRCID -> 211544 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS 2 WELL #: 2 RRCID -> 212892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

OWEN 2 WELL #: 3 RRCID -> 213672 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 10 RRCID -> 213791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 2 RRCID -> 214747 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 1 RRCID -> 216037 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 18 RRCID -> 216333 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 26 RRCID -> 216537 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 17 RRCID -> 216728 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 216924 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449

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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 2 RRCID -> 218425 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 27 RRCID -> 218435 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 2 RRCID -> 218785 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 28 RRCID -> 218956 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 5 RRCID -> 219284 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 1 RRCID -> 219285 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 3 RRCID -> 219621 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 6 RRCID -> 219670 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 2 RRCID -> 220125 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					11

OWEN WELL #: 4 RRCID -> 221785 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 29 RRCID -> 221793 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 2 RRCID -> 222597 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 37 RRCID -> 222601 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 40 RRCID -> 222756 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 4 RRCID -> 222757 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 4 RRCID -> 222759 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 4 RRCID -> 223754 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 5 RRCID -> 224304 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 3 RRCID -> 224968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 6 RRCID -> 225038 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

JONES WELL #: D 7 RRCID -> 226258 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 227022 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: D 9 RRCID -> 228457 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 30 RRCID -> 229353 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 5 RRCID -> 229372 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 6 RRCID -> 233193 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 5 RRCID -> 234934 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 2 RRCID -> 235043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 4 RRCID -> 241018 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 7 RRCID -> 241741 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 5 RRCID -> 241743 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

OWEN WELL #: 7 RRCID -> 241927 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN WELL #: 6 RRCID -> 242200 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 7 RRCID -> 242202 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	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-
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. 1931 WELL #: 12A RRCID -> 242227 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 9 RRCID -> 243699 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 8 RRCID -> 244635 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 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
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-
05	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 2 WELL #: 6 RRCID -> 244639 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN BRISCOE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244714 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 6 RRCID -> 246984 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 11 RRCID -> 247978 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 248027 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 3 RRCID -> 248037 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 10 RRCID -> 248039 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

OWEN, E.A. WELL #: 9 RRCID -> 248047 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 15 RRCID -> 248555 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 12 RRCID -> 248836 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 14 RRCID -> 248963 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 1 RRCID -> 249000 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 6334 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 9 RRCID -> 249003 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 1 RRCID -> 249070 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 8 RRCID -> 249476 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 252118 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310

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									
05	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 16H RRCID -> 252167 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350

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									
05	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					58

LAUREL, F. D. A WELL #: 16 RRCID -> 252508 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799

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
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 2 RRCID -> 252807 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					48

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 16 RRCID -> 254520 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 1H RRCID -> 254665 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN A WELL #: 1H RRCID -> 255064 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					57

CHAMBERLAIN STATE 372 WELL #: 3 RRCID -> 255400 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 3H RRCID -> 255451 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 17H RRCID -> 255620 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706

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
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					5

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 255648 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961

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									
05	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					62

SAN ROMAN A WELL #: 2H RRCID -> 255806 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991

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									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 255859 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399

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									
05	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					17

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
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									
05	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					N	NO RPT					55

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
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									
05	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					44

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
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									
05	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					35

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
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									
05	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					N	NO RPT					60

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 257128 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	4481	-0-		-2091	-0-	163	1	4305	3	Y	12	4	8			9
								13	9									
01	6572	X	4059	-0-		-2513	-0-	152	1	3886	3	Y	19	7	1	4	8	17
								21	9									
02	5936	X	2375	-0-		-3561	-0-	72	1	2286	3	Y	15	21	1	4	8	7
								17	9									
03	5549	X	1384	-0-		-4165	-0-	36	1	1340	3	Y	7	1	8			13
								8	9									
04	5370	X	1865	-0-		-3505	-0-	53	1	1798	3	Y	13	11	1	3	8	12
								14	9									
05	4495	X	NO RPT	-0-		-4495	-0-					Y	NO RPT					12

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 257134 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12989	X	9224	-0-		-3765	-0-	336	1	8878	3	Y	9					9
								10	9									
01	12989	X	8604	-0-		-4385	-0-	322	1	8263	3	Y	17	8	1			18
								19	9									
02	11732	X	8654	-0-		-3078	-0-	263	1	8378	3	Y	12	23	1			7
								13	9									
03	10968	X	10968	-0-		-0-	-0-	287	1	10674	3	Y	6					13
								7	9									
04	10565	X	10565	-0-		-0-	-0-	303	1	10250	3	Y	11	11	1			13
								12	9									
05	9238	X	NO RPT	-0-		-9238	-0-					Y	NO RPT					13

BENAVIDES, G. G. WELL #: 4H RRCID -> 257430 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11470	X	10269	-0-		-1201	-0-	515	1	9737	3	N	15	24	1	1	8	25
								17	9									
01	11470	X	10274	-0-		-1196	-0-	484	1	9766	3	N	22	20	1	2	8	25
								24	9									
02	9912	X	9912	-0-		-0-	-0-	513	1	9387	3	N	11	3	8			33
								12	9									
03	10943	X	10791	-0-		-152	-0-	583	1	10187	3	N	19	2	8			50
								21	9									
04	10590	X	9665	-0-		-925	-0-	540	1	9105	3	N	18	50	1	1	8	17
								20	9									
05	10261	X	NO RPT	-0-		-10261	-0-					N	NO RPT					17

SAN ROMAN A WELL #: 4H RRCID -> 257964 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4103	X	4103	-0-		-0-	-0-	756	1	3346	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
01	3689	X	3553	-0-		-136	-0-	617	1	2933	3	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
02	3456	X	3456	-0-		-0-	-0-	612	1	2842	3	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
03	4092	X	3359	-0-		-733	-0-	491	1	2867	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
04	3960	X	3105	-0-		-855	-0-	263	1	2841	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
05	4092	X	NO RPT	-0-		-4092	-0-					Y	NO RPT					-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
12	1302	N	918	-0-	-384	-0-	31 44	1 9	843	3	N	40	47	1	1	8	122
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	9300	X	8270	-0-	-1030	-0-	1525 2	1 9	6743	3	Y	2	13	1	1	8	55
01	8742	X	7196	-0-	-1546	-0-	1251 1	1 9	5944	3	Y	1	1	8			55
02	8148	X	6040	-0-	-2108	-0-	1070 1	1 9	4969	3	Y	1	1	8			55
03	9021	X	4121	-0-	-4900	-0-	603 1	1 9	3517	3	Y	1	13	1	1	8	42
04	8730	X	4552	-0-	-4178	-0-	385 9	1 9	4158	3	Y	8	26	1	1	8	23
05	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					23

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
12	10199	X	8771	-0-	-1428	-0-	63 22	1 9	8686	3	Y	20	20	1	1	8	23
01	9920	X	9384	-0-	-536	-0-	212 15	1 9	9157	3	Y	14	8	1	2	8	27
02	8708	X	8562	-0-	-146	-0-	272 6	1 9	8284	3	Y	5					32
03	9393	X	9159	-0-	-234	-0-	341 13	1 9	8805	3	Y	12	27	1	2	8	15
04	9090	X	8707	-0-	-383	-0-	369 8	1 9	8330	3	Y	7					22
05	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					22

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
12	15903	X	15501	-0-	-402	-0-	777 11	1 9	14713	3	N	10	21	1	1	8	15
01	15376	X	15200	-0-	-176	-0-	716 20	1 9	14464	3	N	18					33
02	16717	X	16717	-0-	-0-	-0-	865 12	1 9	15840	3	N	11	23	1	3	8	18
03	17298	X	15812	-0-	-1486	-0-	856 19	1 9	14937	3	N	17	20	1	1	8	14
04	16740	X	14003	-0-	-2737	-0-	784 15	1 9	13204	3	N	14					28
05	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					N	NO RPT					28

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
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-
05	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 7H RRCID -> 259323 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17112	X	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
05	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					N	NO RPT					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
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									
05	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					25

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 259625 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					10

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 19H RRCID -> 259626 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					21

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 2H RRCID -> 259654 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					3

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 259754 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6219 - 11086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	20367	X	NO RPT	-0-	-20367	-0-					Y	NO RPT					8

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 259755 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					Y	NO RPT					11

VOLZ 1125 GU WELL #: 1H RRCID -> 259877 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENAVIDES, G.G. WELL #: 5H RRCID -> 260626 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6058 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					15

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 1 RRCID -> 260640 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7247 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					32

STEWART TRUST WELL #: 3H RRCID -> 260909 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					12

GATES "O" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 261015 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 261693 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	225	1	5940	3	Y	16	1	8			32
							18	9									
01	5859	X	5325	-0-	-534	-0-	200	1	5119	3	Y	5	3	8			34
							6	9									
02	5292	X	4732	-0-	-560	-0-	144	1	4581	3	Y	6	19	1	2	8	19
							7	9									
03	6169	X	5638	-0-	-531	-0-	147	1	5480	3	Y	10	1	8			28
							11	9									
04	5970	X	4914	-0-	-1056	-0-	141	1	4769	3	Y	4	1	8			31
							4	9									
05	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					31

LONG, J. S. WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	3813	-0-	-2759	-0-	138	1	3661	3	Y	13	14	1	1	8	10
							14	9									
01	5797	X	4640	-0-	-1157	-0-	173	1	4437	3	Y	27	14	1	2	8	21
							30	9									
02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	121	1	3849	3	Y	20	20	1	1	8	20
							22	9									
03	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	135	1	5032	3	Y	19	14	1	2	8	23
							21	9									
04	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	149	1	5036	3	Y	20	1	8			42
							22	9									
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					42

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 261709 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10199	X	7543	-0-	-2656	-0-	274	1	7256	3	N	12	23	1	1	8	20
							13	9									
01	9765	X	7126	-0-	-2639	-0-	266	1	6832	3	N	25	28	1	1	8	16
							28	9									
02	8596	X	6458	-0-	-2138	-0-	196	1	6242	3	N	18	1	8			33
							20	9									
03	7533	X	6988	-0-	-545	-0-	182	1	6786	3	N	18	21	1	1	8	29
							20	9									
04	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	235	1	7938	3	N	6	6	8			29
							7	9									
05	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					29

SAN ROMAN "A" WELL #: 6H RRCID -> 261818 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13299	X	12639	-0-	-660	-0-	2331	1	10307	3	Y	1	17	1	1	8	64
							1	9									
01	13237	X	12546	-0-	-691	-0-	2182	1	10363	3	Y	1	1	8			64
							1	9									
02	11452	X	11316	-0-	-136	-0-	2006	1	9309	3	Y	1	1	8			64
							1	9									
03	12679	X	11464	-0-	-1215	-0-	1677	1	9786	3	Y	1	15	1	1	8	49
							1	9									
04	12270	X	10338	-0-	-1932	-0-	875	1	9452	3	Y	10	32	1	1	8	26
							11	9									
05	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					Y	NO RPT					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					6

COX, G. A. WELL #: 9H RRCID -> 261862 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					16

LA MOCA GU "O" WELL #: 7H RRCID -> 261863 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					20

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 14H RRCID -> 261865 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6818 - 10661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					19

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
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									
05	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					8

LA MOCA GAS UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 261873 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT					16

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 11H RRCID -> 262049 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ, J. I. WELL #: 1H RRCID -> 262468 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					40

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
12	16926	X	10559	-0-	-6367	-0-	383 57	1 9	10119	3	Y	52	2	8			66
01	15872	X	9610	-0-	-6262	-0-	359 46	1 9	9205	3	Y	42	54	1	1	8	53
02	14336	X	11473	-0-	-2863	-0-	349 25	1 9	11099	3	Y	23	53	1	2	8	21
03	15872	X	12747	-0-	-3125	-0-	333 9	1 9	12405	3	Y	8	14	1	1	8	14
04	14490	X	11614	-0-	-2876	-0-	333 23	1 9	11258	3	Y	21	26	1	1	8	8
05	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					8

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
12	12214	X	11426	-0-	-788	-0-	413 101	1 9	10912	3	Y	92	44	1	1	8	96
01	12090	X	11859	-0-	-231	-0-	443 51	1 9	11365	3	Y	46	107	1	2	8	33
02	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	335 39	1 9	10646	3	Y	35	45	1	3	8	20
03	12090	X	12005	-0-	-85	-0-	313 50	1 9	11642	3	Y	45	48	1	1	8	16
04	11490	X	11276	-0-	-214	-0-	323 41	1 9	10912	3	Y	37	33	1	1	8	19
05	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					19

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
12	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	280 13	1 9	9544	3	N	12	1	8			58
01	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	289 1	1 9	8064	3	N	1	1	8			58
02	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	312 1	1 9	7699	3	N	1	1	8			58
03	9827	X	9104	-0-	-723	-0-	311 1	1 9	8792	3	N	1	1	8			58
04	9510	X	8114	-0-	-1396	-0-	683 1	1 9	7430	3	N	1	1	8			58
05	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					58

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
12	12400	X	6254	-0-	-6146	-0-	228	1	6026	3	Y	-0-					11
01	11749	X	7596	-0-	-4153	-0-	285 10	1 9	7301	3	Y	9	14	1			6
02	7756	X	6332	-0-	-1424	-0-	193 1	1 9	6138	3	Y	1	5	1	1	8	1
03	8277	X	8042	-0-	-235	-0-	210 3	1 9	7829	3	Y	3					4
04	7350	X	7296	-0-	-54	-0-	210	1	7086	3	Y	-0-					4
05	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 10H RRCID -> 262605 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					Y	NO RPT					11

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 262807 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	26257	X	NO RPT	-0-	-26257	-0-					Y	NO RPT					36

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 263068 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	20553	X	NO RPT	-0-	-20553	-0-					Y	NO RPT					30

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 263123 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					N	NO RPT					45

LA MOCA GAS UNIT "D" WELL #: 4H RRCID -> 263268 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					22

SANCHEZ, DANIEL WELL #: 2H RRCID -> 263281 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					24

RODRIGUEZ, J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14539	X	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									
05	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					Y	NO RPT					26

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 264273 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					Y	NO RPT					33

TREVINO, J. J. WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					37

VOLZ 1125 WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	11408	X	NO RPT	-0-	-11408	-0-					Y	NO RPT					60

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
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									
05	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					31

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 9H RRCID -> 264528 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN STATE 1128 WELL #: 3H RRCID -> 264687 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					11

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 264910 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	16492	X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					Y	NO RPT					39

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT					40

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX 2927 WELL #: 13H RRCID -> 265124 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					44

LYSSY GU WELL #: 3H RRCID -> 265360 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					125

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	14849	X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					Y	NO RPT					39

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 19H RRCID -> 266188 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					33

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NORTHEAST COMPLEX WELL #: 2H RRCID -> 266223 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	21	X	21	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 2H RRCID -> 266483 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772

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									
05	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					4

STEWART TRUST WELL #: 9H RRCID -> 266533 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282

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									
05	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					Y	NO RPT					9

LONG, J. S. WELL #: 5H RRCID -> 266658 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 11014

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									
05	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					9

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 10H RRCID -> 266702 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7688	X	6333	-0-	-1355	-0-	231	1 8 9	6094	3	Y	7					29
01	7688	X	5667	-0-	-2021	-0-	212	1 14 9	5441	3	Y	13	13	1			29
02	11620	X	8777	-0-	-2843	-0-	267	1 11 9	8499	3	Y	10	29	1			10
03	12865	X	9713	-0-	-3152	-0-	254	1 6 9	9453	3	Y	5					15
04	12450	X	7796	-0-	-4654	-0-	224	1 10 9	7562	3	Y	9	11	1			13
05	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					13

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 11H RRCID -> 266704 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	343	-0-	-742	-0-	12	1 7 9	324	3	Y	6					16
01	496	N	388	-0-	-108	-0-	14	1 12 9	362	3	Y	11	9	1			18
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	12	1 9 9	382	3	Y	8	20	1			6
03	341	N	266	-0-	-75	-0-	7	1 3 9	256	3	Y	3					9
04	390	N	297	-0-	-93	-0-	8	1 8 9	281	3	Y	7	8	1			8
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 24H RRCID -> 266705 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11346	X	9994	-0-	-1352	-0-	363	1 40 9	9591	3	Y	36					56
01	11191	X	10600	-0-	-591	-0-	397	1 30 9	10173	3	Y	27	65	1			18
02	9940	X	9723	-0-	-217	-0-	699	1 24 9	9000	3	Y	22	26	1			14
03	10974	X	10869	-0-	-105	-0-	686	1 24 9	10159	3	Y	22					36
04	10620	X	10338	-0-	-282	-0-	85	1 36 9	10217	3	Y	33	38	1			31
05	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT					31

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 25H RRCID -> 266796 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					57

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 8H RRCID -> 266968 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-						Y	NO RPT					9

LEWIS, M. WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-						Y	NO RPT					13

LA MOCA GAS UNIT S WELL #: 18H RRCID -> 267189 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 10606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-						N	NO RPT					25

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-						Y	NO RPT					86

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 21H RRCID -> 267351 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					9

TREVINO, J. J. WELL #: 1H RRCID -> 267363 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					9

STEWART STATE WELL #: 11H RRCID -> 267367 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					Y	NO RPT					13

SLAUGHTER WELL #: 2H RRCID -> 267377 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					1

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 3H RRCID -> 267617 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 10H RRCID -> 267621 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					Y	NO RPT					8

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 5H RRCID -> 267735 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4061	X	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									
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					6

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 26H RRCID -> 268089 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8990	X	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
05	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT					15

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 36H RRCID -> 268178 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					82

GONZALEZ, J. I. WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	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-
05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANCHEZ, DANIEL GU B WELL #: 3H RRCID -> 268638 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6293	X	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									
05	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					37

DE LA GARZA GU WELL #: 1H RRCID -> 268669 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748

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
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					50

VOLZ 1125 WELL #: 4H RRCID -> 268711 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999

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									
05	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					19

VOLZ 1125 WELL #: 3H RRCID -> 268716 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035

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									
05	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					Y	NO RPT					9

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO, J. J. WELL #: 3H RRCID -> 268720 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	201	-0-	-915	-0-	7 1	1 9	193	3	Y	1	1	1			-0-
01	1054	X	504	-0-	-550	-0-	19 3	1 9	482	3	Y	3	2	1			1
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-
05	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-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
12	7936	X	3971	-0-	-3965	-0-	145 6	1 9	3820	3	N	5					22
01	5735	X	4008	-0-	-1727	-0-	150 13	1 9	3845	3	N	12	1	8			33
02	4088	X	3743	-0-	-345	-0-	114 3	1 9	3626	3	N	3	1	8			35
03	4309	X	4199	-0-	-110	-0-	110 7	1 9	4082	3	N	6	7	1	1	8	33
04	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	115 1	1 9	3900	3	N	1	1	8			33
05	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					33

ZAMORA A WELL #: 2H RRCID -> 268821 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6986 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGNELLO-GARCIA WELL #: 1H RRCID -> 268822 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6943 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	X	2079	-0-	-2075	-0-	76 1	1 9	2002	3	N	1	1	8			97
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	1 9	1999	3	N	1	1	8			71
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					71

LA MOCA GAS UNIT D WELL #: 21H RRCID -> 268829 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8928	X	7208	-0-	-1720	-0-	262 13	1 9	6933	3	N	12	1	8			63
01	8928	X	8149	-0-	-779	-0-	305 36	1 9	7808	3	N	33	50	1	2	8	44
02	7896	X	7395	-0-	-501	-0-	225 23	1 9	7147	3	N	21	41	1	1	8	23
03	8494	X	6617	-0-	-1877	-0-	173 1	1 9	6443	3	N	1	1	8			23
04	7890	X	6886	-0-	-1004	-0-	198 1	1 9	6687	3	N	1	1	8			23
05	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					23

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEWIS, M. WELL #: 2H RRCID -> 268830 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					19

NEEL WELL #: 7H RRCID -> 268831 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					21

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	7378	X	NO RPT	-0-	-7378	-0-					Y	NO RPT					8

ZAMORA B WELL #: 3H RRCID -> 268848 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					40

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 12H RRCID -> 268851 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	12958	X	NO RPT	-0-	-12958	-0-					Y	NO RPT					22

LONG, J. S. WELL #: 6H RRCID -> 268867 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					46

SLAUGHTER WELL #: 3H RRCID -> 268876 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					8

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 4H RRCID -> 268884 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUTIERREZ STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 268895 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

LA MOCA GAS UNIT Q WELL #: 22H RRCID -> 268948 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					29

VOLZ 1125 WELL #: 5H RRCID -> 268949 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					17

SALINAS, JUAN WELL #: 3H RRCID -> 268950 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6150 - 11181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					58

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SAN ROMAN 1507 WELL #: 8H RRCID -> 268959 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8587	X	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									
05	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					29

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
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									
05	20677	X	NO RPT	-0-	-20677	-0-					Y	NO RPT					4

SALINAS, JUAN WELL #: 4H RRCID -> 268971 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	X	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									
05	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					26

LA MOCA GAS UNIT U WELL #: 27H RRCID -> 268981 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	19530	X	NO RPT	-0-	-19530	-0-					N	NO RPT					40

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 7H RRCID -> 268987 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	23405	X	NO RPT	-0-	-23405	-0-					Y	NO RPT					37

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 27H RRCID -> 268998 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					17

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 10H RRCID -> 269001 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					Y	NO RPT					7

SLAUGHTER WELL #: 4H RRCID -> 269009 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					49

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 9H RRCID -> 269023 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6814 - 11342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT					12

SAN ROMAN 1508 WELL #: 14H RRCID -> 269027 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6814 - 10754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					Y	NO RPT					8

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 30H RRCID -> 269033 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZAMORA A WELL #: 4H RRCID -> 269055 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7034 - 11240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 19H RRCID -> 269056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6621 - 11382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					8

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N .D. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 269069 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	16461	X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ, J. I. WELL #: 3H RRCID -> 269214 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5893	-0-	-307	-0-	215	1	5677	3	N	1	1	8			45
							1	9									
01	6014	X	5666	-0-	-348	-0-	212	1	5448	3	N	5	28	1	1	8	21
							6	9									
02	5488	X	5054	-0-	-434	-0-	154	1	4892	3	N	7	1	8			27
							8	9									
03	6076	X	5310	-0-	-766	-0-	139	1	5170	3	N	1	1	8			27
							1	9									
04	5880	X	4984	-0-	-896	-0-	143	1	4840	3	N	1	1	8			27
							1	9									
05	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					27

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 28H RRCID -> 269217 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9610	X	6480	-0-	-3130	-0-	236	1	6229	3	Y	14					30
							15	9									
01	9393	X	7432	-0-	-1961	-0-	279	1	7153	3	Y	-0-					30
02	7644	X	7017	-0-	-627	-0-	506	1	6504	3	Y	6					36
							7	9									
03	7688	X	7601	-0-	-87	-0-	480	1	7113	3	Y	7					43
							8	9									
04	7290	X	7001	-0-	-289	-0-	57	1	6932	3	Y	11					54
							12	9									
05	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					54

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 29H RRCID -> 269228 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	4237	-0-	-1343	-0-	154	1	4082	3	Y	1	6	1	1	8	-0-
							1	9									
01	5301	X	4759	-0-	-542	-0-	179	1	4579	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4788	X	4767	-0-	-21	-0-	344	1	4421	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	5301	X	5054	-0-	-247	-0-	319	1	4734	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4620	X	3874	-0-	-746	-0-	32	1	3841	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 2H RRCID -> 269229 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9514 - 13270

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	X	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
*05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					63

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 19H RRCID -> 269230 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5996 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	6297	-0-	-430	-0-	228	1	6022	3	Y	43	34	1			26
							47	9									
01	6665	X	6421	-0-	-244	-0-	238	1	6103	3	Y	73	49	1			50
							80	9									
02	6020	X	5436	-0-	-584	-0-	165	1	5236	3	Y	32	50	1			32
							35	9									
03	6417	X	5846	-0-	-571	-0-	152	1	5655	3	Y	35					67
							39	9									
04	6210	X	5495	-0-	-715	-0-	157	1	5305	3	Y	30	81	1			16
							33	9									
05	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					16

JACKSON-VESTAL WELL #: 3H RRCID -> 269232 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					3

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 28H RRCID -> 269259 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6253 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	16957	X	NO RPT	-0-	-16957	-0-					Y	NO RPT					9

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 23H RRCID -> 269260 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	15469	X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					Y	NO RPT					52

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANCHEZ, DANIEL GU A WELL #: 1H RRCID -> 269265 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					38

DE LA GARZA SAN ROMAN G. U. WELL #: 2H RRCID -> 269270 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					43

SAN ROMAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 269273 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					Y	NO RPT					11

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
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									
05	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					N	NO RPT					13

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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									
05	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					43

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 3H RRCID -> 269593 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					11

STEWART TRUST WELL #: 19H RRCID -> 269757 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6014 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	14136	X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					Y	NO RPT					3

VOLZ 1125 WELL #: 11H RRCID -> 269758 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					14

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 15H RRCID -> 269801 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6318 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					9

SAN ROMAN "A" WELL #: 10H RRCID -> 269989 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	13516	X	NO RPT	-0-	-13516	-0-					Y	NO RPT					15

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 24H RRCID -> 269990 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6663 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					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
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									
05	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					Y	NO RPT					4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 14H RRCID -> 269999 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13640	X	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									
05	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					Y	NO RPT					12

STEWART TRUST WELL #: 13H RRCID -> 270000 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5641 - 9836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 2H RRCID -> 270001 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5918 - 9736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10385	X	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
05	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					Y	NO RPT					128

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 3H RRCID -> 270002 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5848 - 9705

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7688	X	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-
05	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLZ 1125 WELL #: 9H RRCID -> 270003 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					23

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 12H RRCID -> 270004 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10416	X	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									
05	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					15

JACKSON-VESTAL WELL #: 4H RRCID -> 270027 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					11

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 36H RRCID -> 270032 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					32

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 32H RRCID -> 270034 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					33

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 37H RRCID -> 270035 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5896 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					19

BRISCOE MANRY 1393 WELL #: 33H RRCID -> 270037 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					N	NO RPT					43

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 270038 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	20584	X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 16H RRCID -> 270054 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					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
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									
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 34H RRCID -> 270077 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5887 - 10861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	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									
05	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					Y	NO RPT					2

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 5H RRCID -> 270081 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					10

TREVINO, J. J. WELL #: 5H RRCID -> 270083 COMPL. DATE 01/05/2014 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					12

LONG, J. S. WELL #: 7H RRCID -> 270084 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					26

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 8H RRCID -> 270106 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5823 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					23

TROST WELL #: 1H RRCID -> 270109 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7290 - 11776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					17

SLAUGHTER WELL #: 5H RRCID -> 270192 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5986 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					25

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 8H RRCID -> 270197 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7279 - 11533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	27838	X	NO RPT	-0-	-27838	-0-					Y	NO RPT					25

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY GU A WELL #: 4H RRCID -> 270198 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8739 - 14198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 1370 WELL #: 6H RRCID -> 270201 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8980 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3999	X	3659	-0-	-340	-0-	547	1	2901	3	Y	192	34	1	1	8	199
							211	9									
01	3782	X	3508	-0-	-274	-0-	649	1	2695	3	Y	149	310	1	1	8	37
							164	9									
02	3416	X	3196	-0-	-220	-0-	528	1	2501	3	Y	152	78	1	1	8	110
							167	9									
03	3782	X	3420	-0-	-362	-0-	679	1	2569	3	Y	156	119	1	2	8	145
							172	9									
04	3540	X	3273	-0-	-267	-0-	564	1	2548	3	Y	146	249	1	1	8	41
							161	9									
05	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					41

MALTSBERGER, W. A. WELL #: 3H RRCID -> 270331 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7738 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, J. J. WELL #: 4H RRCID -> 270333 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15345	X	12721	-0-	-2624	-0-	463	1	12243	3	Y	14	5	1	4	8	20
							15	9									
01	14632	X	12750	-0-	-1882	-0-	478	1	12260	3	Y	11	12	1	4	8	15
							12	9									
02	13216	X	11405	-0-	-1811	-0-	347	1	11047	3	Y	10	9	1	4	8	12
							11	9									
03	14229	X	12377	-0-	-1852	-0-	323	1	12044	3	Y	9	9	1	1	8	11
							10	9									
04	13110	X	11518	-0-	-1592	-0-	331	1	11175	3	Y	11	10	1	3	8	9
							12	9									
05	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					9

STEWART TRUST STATE WELL #: 18H RRCID -> 270344 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17019	X	13811	-0-	-3208	-0-	503	1	13284	3	N	22	17	1	1	8	15
							24	9									
01	16275	X	13318	-0-	-2957	-0-	499	1	12799	3	N	18					33
							20	9									
02	14000	X	11448	-0-	-2552	-0-	349	1	11088	3	N	10	15	1	5	8	23
							11	9									
03	14322	X	12578	-0-	-1744	-0-	329	1	12249	3	N	-0-					23
04	13680	X	11553	-0-	-2127	-0-	332	1	11219	3	N	2					25
							2	9									
05	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					N	NO RPT					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					6

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 9H RRCID -> 270713 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	20429	X	NO RPT	-0-	-20429	-0-					Y	NO RPT					37

STEWART TRUST WELL #: 15H RRCID -> 270879 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					Y	NO RPT					5

LEWIS, M. WELL #: 4H RRCID -> 271153 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					17

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
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									
05	31031	X	NO RPT	-0-	-31031	-0-					Y	NO RPT					7

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
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									
05	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					20

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
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									
05	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					Y	NO RPT					37

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
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									
05	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					Y	NO RPT					5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SANTA ELENA WELL #: 1H RRCID -> 272322 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7114 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22258	X	19087	-0-	-3171	-0-	694 59	1 9	18334	3	Y	54	48	1	9	8	11
01	21793	X	19509	-0-	-2284	-0-	727 150	1 9	18632	3	Y	136	131	1	9	8	7
02	17770	X	17770	-0-	-0-	-0-	535 205	1 9	17030	3	Y	186	140	1	13	8	40
03	19472	X	19472	-0-	-0-	-0-	508 36	1 9	18928	3	Y	33	55	1	5	8	13
04	18870	X	18217	-0-	-653	-0-	523 46	1 9	17648	3	Y	42	38	1	8	8	9
05	19499	X	NO RPT	-0-	-19499	-0-					Y	NO RPT					9

SANTA ELENA WELL #: 2H RRCID -> 272554 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6966 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22258	X	20151	-0-	-2107	-0-	730 119	1 9	19302	3	Y	108	104	1	1	8	26
01	21762	X	20682	-0-	-1080	-0-	772 107	1 9	19803	3	Y	97	115	1			8
02	19656	X	18715	-0-	-941	-0-	567 121	1 9	18027	3	Y	110	90	1			28
03	21762	X	20569	-0-	-1193	-0-	534 154	1 9	19881	3	Y	140	135	1			33
04	21000	X	19618	-0-	-1382	-0-	560 139	1 9	18919	3	Y	126	130	1			29
05	20677	X	NO RPT	-0-	-20677	-0-					Y	NO RPT					29

SLAUGHTER WELL #: 7H RRCID -> 272560 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5599 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	4644	-0-	-1246	-0-	166 78	1 9	4400	3	Y	71	36	1			39
01	5611	X	5412	-0-	-199	-0-	199 111	1 9	5102	3	Y	101	131	1			9
02	4872	X	4385	-0-	-487	-0-	129 144	1 9	4112	3	Y	131	111	1			29
03	5394	X	5209	-0-	-185	-0-	133 110	1 9	4966	3	Y	100	99	1			30
04	5250	X	4808	-0-	-442	-0-	135 116	1 9	4557	3	Y	105	79	1			56
05	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					56

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 35H RRCID -> 272576 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	5453	-0-	-964	-0-	197 39	1 9	5217	3	Y	35					49
01	6324	X	5692	-0-	-632	-0-	212 47	1 9	5433	3	Y	43	78	1			14
02	5712	X	5134	-0-	-578	-0-	369 10	1 9	4755	3	Y	9	16	1			7
03	6324	X	5657	-0-	-667	-0-	357 6	1 9	5294	3	Y	5					12
04	5970	X	4312	-0-	-1658	-0-	35 1	1 9	4276	3	Y	1	7	1			6
05	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					6

S. ZAMORA WELL #: 1H RRCID -> 272964 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX-STATE 1335 WELL #: 61H RRCID -> 272995 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 4149 PERF. 4375 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	15531	X	NO RPT	-0-	-15531	-0-					Y	NO RPT					57

BRISCOE-STATE 1130 WELL #: 4H RRCID -> 272996 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5717 - 9919

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-
05	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					-0-

E. ARLEIGH OWENS G.U. WELL #: 4H RRCID -> 273009 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6021 - 10862

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									
05	19623	X	NO RPT	-0-	-19623	-0-					N	NO RPT					25

STEWART TRUST STATE GU WELL #: 21H RRCID -> 273014 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6627 - 11518

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
05	27838	X	NO RPT	-0-	-27838	-0-					N	NO RPT					19

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 22H RRCID -> 273015 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094

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									
05	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					Y	NO RPT					7

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 273018 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					13

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 24H RRCID -> 273090 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	13826	X	NO RPT	-0-	-13826	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROST WELL #: 2H RRCID -> 273095 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					11

J. J. TREVINO WELL #: 6H RRCID -> 273097 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	10695	X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT					9

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 WELL #: 12H RRCID -> 273098 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					8

HUISACHE CATTLE CO. B WELL #: 6H RRCID -> 273105 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART TRUST 1523 WELL #: 20H RRCID -> 273190 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	25792	X	NO RPT	-0-	-25792	-0-					N	NO RPT					56

SAN ROMAN 1508 WELL #: 22H RRCID -> 274185 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6817 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					Y	NO RPT					88

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 24H RRCID -> 274186 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6854 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					44

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
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									
05	40331	X	NO RPT	-0-	-40331	-0-					Y	NO RPT					88

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
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									
05	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					53

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
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									
05	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					Y	NO RPT					-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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	15965	X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					Y	NO RPT					30

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					N	NO RPT					27

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	12028	X	NO RPT	-0-	-12028	-0-					Y	NO RPT					37

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 10H RRCID -> 274241 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5690 - 10596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-						Y	NO RPT					24

SANTA ELENA WELL #: 4H RRCID -> 274242 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7116 - 11313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	33418	X	NO RPT	-0-	-33418	-0-						Y	NO RPT					39

SLAUGHTER WELL #: 10H RRCID -> 274243 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-						Y	NO RPT					33

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 29H RRCID -> 274246 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6797 - 11609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-						Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN A WELL #: 23H RRCID -> 274247 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	24893	X	NO RPT	-0-	-24893	-0-					Y	NO RPT					12

JUAN SALINAS WELL #: 5H RRCID -> 274248 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7047 - 10961

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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									
05	14508	X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					Y	NO RPT					14

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 31H RRCID -> 274251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964

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									
05	18786	X	NO RPT	-0-	-18786	-0-					Y	NO RPT					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
J. J. TREVINO WELL #: 8H RRCID -> 274252 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	13423	X	NO RPT	-0-	-13423	-0-					Y	NO RPT					11

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
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									
05	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					1

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
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									
05	17515	X	NO RPT	-0-	-17515	-0-					Y	NO RPT					15

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
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									
05	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					21

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE STATE WELL #: 19H RRCID -> 274265 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8768 - 12552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	17298	X	NO RPT	-0-	-17298	-0-					N	NO RPT					17

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 25H RRCID -> 274267 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8930 - 12615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	15934	X	NO RPT	-0-	-15934	-0-					Y	NO RPT					2

SANTA ELENA WELL #: 5H RRCID -> 274270 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	40021	X	NO RPT	-0-	-40021	-0-					Y	NO RPT					56

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 14H RRCID -> 274271 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 20 RRCID -> 274272 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					2

LONG, J.S. WELL #: 9H RRCID -> 274295 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					Y	NO RPT					35

SAN ROMAN 1508 WELL #: 21H RRCID -> 274350 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	18445	X	NO RPT	-0-	-18445	-0-					Y	NO RPT					44

SAN ROMAN 'A' WELL #: 25H RRCID -> 274827 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5847 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	28427	X	NO RPT	-0-	-28427	-0-					Y	NO RPT					35

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SLAUGHTER WELL #: 11H RRCID -> 274844 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					5

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 18H RRCID -> 274845 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7169 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					7

LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 32H RRCID -> 274846 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6092 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					24

SANTA ELENA WELL #: 3H RRCID -> 274847 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6889 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	19189	X	NO RPT	-0-	-19189	-0-					Y	NO RPT					22

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 21H RRCID -> 274850 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7507 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					Y	NO RPT					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
12	16492	X	13107	-0-	-3385	-0-	567	1	12528	3	N	11	4	8			20
							12	9									
01	15593	X	12902	-0-	-2691	-0-	217	1	12671	3	N	13	3	8			30
							14	9									
*02	12908	X	10783	-0-	-2125	-0-	469	1	10311	3	N	3	30	1	3	8	-0-
							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									
05	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT					82

BFMT WEST WELL #: 2H RRCID -> 275300 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4869 PERF. 5221 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16554	X	14983	-0-	-1571	-0-	642	1	14333	3	N	7					20
							8	9									
01	15872	X	11329	-0-	-4543	-0-	191	1	11138	3	N	-0-					20
*02	14112	X	10450	-0-	-3662	-0-	453	1	9977	3	N	18	38	1			-0-
							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									
05	14973	X	NO RPT	-0-	-14973	-0-					Y	NO RPT					66

SAN ROMAN 1508 WELL #: 26H RRCID -> 275598 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9477 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					48

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 6H RRCID -> 275599 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6714 - 10822

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	19592	X	NO RPT	-0-	-19592	-0-					Y	NO RPT					12

SANTA ELENA WELL #: 8H RRCID -> 275600 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6759 - 10665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	49879	X	NO RPT	-0-	-49879	-0-					Y	NO RPT					15

SANTA ELENA WELL #: 7H RRCID -> 275615 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6704 - 10791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	22258	X	NO RPT	-0-	-22258	-0-					Y	NO RPT					66

SANTA ELENA WELL #: 9H RRCID -> 276144 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6814 - 10656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	18879	X	NO RPT	-0-	-18879	-0-					Y	NO RPT					62

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BFMT WEST WELL #: 3H RRCID -> 276326 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4576 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	24521	X	NO RPT	-0-	-24521	-0-					Y	NO RPT					102

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
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									
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					29

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
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									
05	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					N	NO RPT					59

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
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									
05	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					18

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RYAN WELL #: 1H RRCID -> 277476 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5969 - 10123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	25978	X	NO RPT	-0-	-25978	-0-					Y	NO RPT					41

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 41H RRCID -> 277481 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 6286 - 11624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	30535	X	NO RPT	-0-	-30535	-0-					Y	NO RPT					4

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 36H RRCID -> 277503 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6433 - 9857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					Y	NO RPT					3

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 35H RRCID -> 277504 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6394 - 9813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					3

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 39H RRCID -> 277505 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6230 - 10954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	25110	X	NO RPT	-0-	-25110	-0-					Y	NO RPT					2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BONANZA HILLS GU A WELL #: 1H RRCID -> 277506 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7361 - 11109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					N	NO RPT					15

SAN ROMAN 1508 WELL #: 29H RRCID -> 277518 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7113 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					22

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 36H RRCID -> 277519 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6435 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	22134	X	NO RPT	-0-	-22134	-0-					Y	NO RPT					5

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 37H RRCID -> 277520 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6453 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	20305	X	NO RPT	-0-	-20305	-0-					Y	NO RPT					3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 33H RRCID -> 277521 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 6132 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	22072	X	NO RPT	-0-	-22072	-0-					Y	NO RPT					18

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 38H RRCID -> 277560 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6498 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	18073	X	NO RPT	-0-	-18073	-0-					Y	NO RPT					7

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 22H RRCID -> 277743 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 6727 - 12005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	28179	X	NO RPT	-0-	-28179	-0-					N	NO RPT					47

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 30H RRCID -> 277744 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 6400 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	30163	X	NO RPT	-0-	-30163	-0-					Y	NO RPT					5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 31H RRCID -> 277745 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	33666	X	NO RPT	-0-	-33666	-0-					Y	NO RPT					28

HUISACHE STATE HACHAR GU B WELL #: 28H RRCID -> 277767 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	25916	X	NO RPT	-0-	-25916	-0-					N	NO RPT					27

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 40H RRCID -> 277768 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6757 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	20491	X	NO RPT	-0-	-20491	-0-					Y	NO RPT					4

HUISACHE STATE HACHAR GU A WELL #: 27H RRCID -> 277870 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6988 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	19561	X	NO RPT	-0-	-19561	-0-					N	NO RPT					13

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE HACHAR GU B WELL #: 39H RRCID -> 277886 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6516 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	26722	X	NO RPT	-0-	-26722	-0-						Y	NO RPT					13

HACHAR STEWART STATE GU A WELL #: 34H RRCID -> 277902 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6798 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	33759	X	NO RPT	-0-	-33759	-0-						Y	NO RPT					17

STEWART STATE HACHAR GU A WELL #: 38H RRCID -> 278015 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6617 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	28675	X	NO RPT	-0-	-28675	-0-						Y	NO RPT					12

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 32H RRCID -> 278016 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6691 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	23591	X	NO RPT	-0-	-23591	-0-						Y	NO RPT					3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 33H RRCID -> 278017 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6649 - 12197

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	26102	X	NO RPT	-0-	-26102	-0-					Y	NO RPT					7

STEWART STATE WELL #: 24H RRCID -> 278018 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6116 - 10677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	31372	X	NO RPT	-0-	-31372	-0-					Y	NO RPT					18

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	33015	X	NO RPT	-0-	-33015	-0-					Y	NO RPT					24

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	23095	X	NO RPT	-0-	-23095	-0-					Y	NO RPT					8

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 16H RRCID -> 278204 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6274 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	43927	X	NO RPT	-0-	-43927	-0-					N	NO RPT					24

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 278736 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5629 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					Y	NO RPT					28

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 41H RRCID -> 279104 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	56141	X	37949	-0-	-18192	-0-	1379	1	36460	3	N	100	92	1	3	8	37
							110	9									
01	51553	X	35516	-0-	-16037	-0-	1329	1	34076	3	N	101	119	1			19
							111	9									
02	43036	X	30161	-0-	-12875	-0-	917	1	29157	3	N	79	87	1			11
							87	9									
03	43896	X	31786	-0-	-12110	-0-	829	1	30877	3	N	73	45	1			39
							80	9									
04	39450	X	29342	-0-	-10108	-0-	842	1	28427	3	N	66	70	1			35
							73	9									
05	37944	X	NO RPT	-0-	-37944	-0-					N	NO RPT					35

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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
05	38471	X	NO RPT	-0-	-38471	-0-					N	NO RPT					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
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
05	37169	X	NO RPT	-0-	-37169	-0-					N	NO RPT					23

SANTA ELENA WELL #: 10H RRCID -> 279112 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 6286 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 11H RRCID -> 279113 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 12H RRCID -> 279231 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 'A' WELL #: 31H RRCID -> 279987 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6616 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52545	X	40533	-0-	-12012	-0-	1476	1	39016	3	Y	37	46	1			14
							41	9									
01	48639	X	38454	-0-	-10185	-0-	1442	1	36976	3	Y	33	36	1			11
							36	9									
02	40908	X	32840	-0-	-8068	-0-	1000	1	31812	3	Y	25	32	1			4
							28	9									
03	44299	X	34322	-0-	-9977	-0-	896	1	33391	3	Y	32	26	1			10
							35	9									
04	41070	X	31628	-0-	-9442	-0-	909	1	30694	3	Y	23	21	1			12
							25	9									
05	40548	X	NO RPT	-0-	-40548	-0-					Y	NO RPT					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 14H RRCID -> 280443 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6334 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	70525	X	NO RPT	-0-	-70525	-0-					N	NO RPT					40

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	350703	X	NO RPT	-0-	-350703	-0-					N	NO RPT					50

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
NASH WELL #: 1H RRCID -> 261692 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7478 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	267	1 2 9	4567	2	N	2	2	8			42
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 3 9	3559	2	N	3	3	8			42
04	4680	X	3770	-0-	-910	-0-	225	1 1 9	3544	2	N	1	1	8			42
05	4836	X	3391	-0-	-1445	-0-	213	1 2 9	3176	2	N	2	2	8			42

HERRADURA WELL #: 1H RRCID -> 266661 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	118	1 4 9	2014	2	N	4	4	8			38
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	101	1	1575	2	N	-0-					38
02	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	158	1 1 9	2429	2	N	1	1	8			38
03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	136	1 1 9	2213	2	N	1	1	8			38
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	121	1 1 9	1907	2	N	1	1	8			38
05	2418	N	2004	-0-	-414	-0-	126	1 1 9	1877	2	N	1	1	8			38

HOWZE WELL #: 1H RRCID -> 266985 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2537	-0-	-563	-0-	140	1 2 9	2395	2	N	2	2	8			21
01	3100	X	3042	-0-	-58	-0-	184	1	2858	2	N	-0-					21
02	2800	X	2272	-0-	-528	-0-	139	1 1 9	2132	2	N	1	1	8			21
03	3100	X	2342	-0-	-758	-0-	136	1 1 9	2205	2	N	1	1	8			21
04	2940	X	2408	-0-	-532	-0-	144	1 1 9	2263	2	N	1	1	8			21
*05	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	178	1 1 9	2657	2	N	1	1	8			21

TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
RACHAL WELL #: 1 RRCID -> 208802 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7461 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	527	N	476	-0-	-51	-0-	468	3	8	9	Y	7	1	8			26

RACHAL WELL #: 3 RRCID -> 218588 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	374	3	3	9	Y	3					26

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRADITION RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 864296
RACHAL WELL #: 2 RRCID -> 218625 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7402 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			Y	-0-					26

RACHAL WELL #: 6 RRCID -> 222826 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7438 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	281	3	9	9	Y	8					26

RACHAL WELL #: 4 RRCID -> 223358 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7428 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	337	3	4	9	Y	4					26

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
JAMES TRUST 1355 WELL #: S 4 RRCID -> 053509 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	109	1	484	2	Y	-0-					-0-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 056286 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	186	1	822	2	Y	-0-					-0-

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 2 RRCID -> 063541 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 3 RRCID -> 071802 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-			1

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 071981 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	-0-			10

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 2 RRCID -> 193376 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	467	2	Y	-0-			38

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 4 RRCID -> 195187 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	2			N	-0-			-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 8 RRCID -> 207815 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	11	1	209	2	N	-0-			13

JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 209942 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	961	N	799	-0-	-162	-0-	147	1	652	2	N	-0-			-0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212658 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1116	N	771	-0-	-345	-0-	131	1	640	2	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
AUSTIN-STATE OF TEXAS WELL #: A 1 RRCID -> 212812 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	837	N	721	-0-	-116	-0-	122	1	599	2	N	-0-					26

JAMES WELL #: 27 RRCID -> 212816 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	159	1	703	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 217329 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	775	N	619	-0-	-156	-0-	105	1	514	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 219333 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	434	N	302	-0-	-132	-0-	51	1	251	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
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
05	992	N	668	-0-	-324	-0-	113	1	555	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
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-
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	81	1	359	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 229979 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	682	N	623	-0-	-59	-0-	115	1	508	2	N	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 233068 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	713	N	446	-0-	-267	-0-	76	1	370	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
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
*05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	127	1	623	2	N	-0-					30

HOLLAND 1374 WELL #: 1 RRCID -> 242337 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	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
05	2232	N	1070	-0-	-1162	-0-	1070	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
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
*05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	230	1	1126	2	N	7					156
							8	9									

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 280615 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	56	1	273	2	N	-0-					6

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
COLEMAN HEIRS 507 A WELL #: 1 RRCID -> 280616 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	27	1	132	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
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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	38	1	438	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	54	1	2219	2	Y	-0-					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	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	248	-0-	-82	-0-	20	1	228	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	25	1	284	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1133	-0-	-67	-0-	91	1	1042	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
JAMES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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	1117	-0-		-203	-0-	26	1	1091	2	Y	-0-			6
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 5 RRCID -> 054541 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	212	N	212	-0-		-0-	-0-	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	300	-0-		-60	-0-	24	1	276	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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	293	-0-		-547	-0-	7	1	286	2	Y	-0-			2
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			2

JAMES TRUST WELL #: 7 RRCID -> 062015 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	609	N	609	-0-		-0-	-0-	14	1	595	2	Y	-0-			2
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 A RRCID -> 069979 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	350	-0-		-10	-0-	28	1	322	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 131784 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7106 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131975 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	738	-0-	-462	-0-	59	1	679	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1231	-0-	-89	-0-	99	1	1132	2	Y	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 202641 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1781	-0-	-79	-0-	142	1	1639	2	Y	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 9 RRCID -> 202642 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	83	1	953	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208786 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	690	-0-	-120	-0-	16	1	674	2	Y	-0-					19
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 215948 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	55	1	626	2	Y	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

JAMES TRUST WELL #: 15 RRCID -> 216034 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	826	-0-	-104	-0-	19	1	807	2	Y	-0-					6
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 216352 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1209	-0-		-321	-0-	97	1	1112	2	Y	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					3

JAMES TRUST WELL #: 17 RRCID -> 217037 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	708	-0-		-792	-0-	17	1	691	2	Y	-0-					16
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					16

JAMES TRUST WELL #: 18 RRCID -> 217038 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6889 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					11

JAMES TRUST WELL #: 16 RRCID -> 217212 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1228	N	1228	-0-		-0-	-0-	29	1	1199	2	Y	-0-					4
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 219469 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	530	N	530	-0-		-0-	-0-	43	1	487	2	Y	-0-					-0-
05	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
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	721	N	721	-0-		-0-	-0-	58	1	663	2	Y	-0-					1
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 219505 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	286	N	286	-0-		-0-	-0-	23	1	263	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 219654 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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	685	N	685	-0-	-0-	-0-	55	1	630	2	Y	-0-			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 26 RRCID -> 220310 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	124	-0-	-56	-0-	10	1	114	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 220463 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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	767	N	767	-0-	-0-	-0-	62	1	705	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25 RRCID -> 220465 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	668	-0-	-112	-0-	54	1	614	2	Y	-0-			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22 RRCID -> 222730 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	501	-0-	-489	-0-	12	1	489	2	Y	-0-			1
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

OWEN (3700) 67885 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
CERRITO WELL #: 2C RRCID -> 260783 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3773 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWEN (3900) 67885 807 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WCSL 1383 WELL #: L 9 C RRCID -> 184389 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 4157 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADRE ISLAND (6000) 68335 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 012410 COMPL. DATE 02/01/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PADRE ISLAND (6500) 68335 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 012411 COMPL. DATE 01/31/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERLIN WELL #: 2 RRCID -> 071818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6444 - 6454

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX (WILCOX 2400) 68509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 254 RRCID -> 148033 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2378 - 2384

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN STATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 251141 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALITO BLANCO (FRIO 4450) 68593 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
FREDCO 284921
ZELLA FOSTER HEIRS WELL #: 3A RRCID -> 240314 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4448 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO BLANCO (FB-S, 4090) 68665 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HERSCHAP BROS. 381350
ALEXANDER (400 AC) WELL #: 10 RRCID -> 125255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4877 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALO BLANCO (3950) 68665 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HERSCHAP BROS. 381350
ALEXANDER 400 AC. WELL #: 12 RRCID -> 131140 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3941 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMAS (QUEEN CITY) 68712 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
COMA WELL #: 1 RRCID -> 242708 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10500 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	X	1762	-0-	-36	-0-	930 15	1 9	817	2	N	14					237
01	1798	X	1675	-0-	-123	-0-	930 17	1 9	728	2	N	15	180	1			72
02	1624	X	1525	-0-	-99	-0-	840 17	1 9	668	2	N	15					87
03	1767	X	1655	-0-	-112	-0-	930 14	1 9	711	2	N	13					100
04	1710	X	1611	-0-	-99	-0-	900 17	1 9	694	2	N	15					115
05	1767	X	1336	-0-	-431	-0-	930 13	1 9	393	2	N	12					127

PANCHO (WILCOX) 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216930 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7746 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					21

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 5H RRCID -> 224490 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9514 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 241562 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8096 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 249196 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7358 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 259937 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7754 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, LLC 501480
VAQUILLAS WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			1

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 256191 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 7696

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS WELL #: 11 RRCID -> 256624 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902

12	4929	X	3429	-0-	-1500	-0-	362	1	3025	2	N	38	29	8			100
							42	9									
01	4929	X	1167	-0-	-3762	-0-	320	1	840	2	N	6					106
							7	9									
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
*05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	560	1	2940	2	N	25	18	8			138
							28	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 6 RRCID -> 258365 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 246236 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8102

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

PANTERA (ROSA D-1) 68994 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 12 RRCID -> 223349 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.10980 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED) 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PARR SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 197379 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7006 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

PARR KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 198482 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR SUNRAY WELL #: 3 RRCID -> 203720 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
PARR MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 213661 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5948 - 6118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PASO REAL (7350) 69487 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE-ENTERPRISE WELL #: 1 RRCID -> 205725 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7854 - 7860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PASO REAL (9600) 69487 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE WELL #: 1 RRCID -> 187909 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9596 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	65	7			-0-
05	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	134 X	134	-0-	-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
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14
01	12 X	12	-0-	-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
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230920 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11738 - 13147

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 245410 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12904 PERF.11386 - 12904

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	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 #: 5 RRCID -> 247758 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13145 PERF.10836 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	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

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
05	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

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

PEDERNAL (CROCKETT, STRAY) 70191 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
GUERRA, H. P. -C- WELL #: 1 RRCID -> 051210 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 5001 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNAL (QUEEN CITY) 70191 498 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MCRAE, NATHAN D. 555862
DE GUERRA, M. S. WELL #: RRCID -> 012439 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 4661 PERF. N/A

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2004

PEDERNAL (QUEEN CITY) //CONT.// 70191 498 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 219301 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6247 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	57	1	1000	2	N	-0-					122

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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL (9-A) 70425 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 178898 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 6972 - 6982

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY RANCH WELL #: 9WD RRCID -> 194331 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL (10-A 7000) 70425 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 176452 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7020 - 7024

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL, WEST (6930) 70433 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184938 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6950 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187698 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			Y	-0-					35
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
05	930	X	NO RPT	-0-	-930	-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENITAS (5300 BOX) 70481 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 C RRCID -> 012448 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (5500 MISSION) 70481 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 U RRCID -> 012450 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

PENITAS (5500 MISSION) //CONT.// 70481 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 P RRCID -> 130809 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5442 - 5447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (6000 HEARD) 70481 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 L RRCID -> 012460 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (6900) 70481 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 145627 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6852 - 7526

12	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
05	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

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 121047 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 7630

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN,H.L. WELL #: 2-L RRCID -> 145628 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 157752 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7530 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, H. L. "EAST" WELL #: 1 RRCID -> 167226 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10851 PERF. 7424 - 7437

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-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174704 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 7721

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
05	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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
H.C.I.D. 6 WELL #: 1 RRCID -> 161658 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7448 - 7478

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173650 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (8250) 70481 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 145535 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 196841 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8064 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	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
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
05	930	X	807	-0-	-123	-0-	807	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
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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					55
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					55
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					55
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					55
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					55
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2008

ORDNER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 206918 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8304 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155					N	NO RPT					45
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155					N	NO RPT					45
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155					N	NO RPT					45
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155					N	NO RPT					45
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155					N	NO RPT					45
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2008

PESADIZO, N. W. (FRIO LWR) 70800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KENEDY, JOHN G., JR. WELL #: 5 RRCID -> 251041 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 18500 PERF.10870 - 18410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4178	X	4178	-0-	-0-		-0-	4067	2	111	9	Y	101					198

PESCADITO (WILCOX,LOWER 6600) 70808 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE "1498" WELL #: 1 RRCID -> 131640 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6164 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6800) 70808 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, O. W., -C- WELL #: 1 RRCID -> 012476 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	#	2348	-0-	-2023		-0-	57	1	2274	2	N	15					80
								17	9									
01	3379	#	2211	-0-	-1168		-0-	54	1	2148	2	N	8					88
								9	9									
02	2996	#	2852	-0-	-144		-0-	69	1	2766	2	N	15					103
								17	9									
03	3007	#	2593	-0-	-414		-0-	63	1	2521	2	N	8					111
								9	9									
04	2910	#	2571	-0-	-339		-0-	63	1	2502	2	N	5					116
								6	9									
05	3162	#	2934	-0-	-228		-0-	86	1	2846	2	N	2					118
								2	9									

PETERS (ARGO - 2200) 70840 055 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., -H- WELL #: H 1 RRCID -> 012486 COMPL. DATE 06/08/1960 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2456 - 2462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS (COLE MIDDLE 1800) 70840 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
NORGAS ENERGY 612861
PETERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128828 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1750 - 1760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETERS (MIRANDO 2600, WEST) 70840 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. -D- WELL #: 3 RRCID -> 065566 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS (1700) 70840 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., -F- WELL #: 1 RRCID -> 012480 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, NORTH 70842 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F- WELL #: RRCID -> 059992 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 2812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012

PETERS, N. (LOMA NOVIA) 70842 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA "C" WELL #: 1 RRCID -> 038322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS NORTH (PETTUS) 70842 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. "ESTATE" WELL #: 2 RRCID -> 085576 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2876 - 2886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, SW (JACKSON 1260) 70847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DREIBELBIS, GALEN E. 228063
PETERS, W.R. WELL #: 2 RRCID -> 122347 COMPL. DATE 08/00/1989 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1148 - 1152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, WEST (COLE, UP) 70848 300 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
SULO-PETERS WELL #: 9 RRCID -> 100745 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 1816 PERF. 1696 - 1706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROX (FRIO 1200 -B-) 70943 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 96-B WELL #: 9 RRCID -> 125587 COMPL. DATE 10/26/1987 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1111 - 1123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	310 #	1	-0-	-309	-0-	1	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
D.C.R.C. WELL #: 1204 RRCID -> 142430 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-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-
05	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

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									
*05	2271	N	2271	-0-	-0-	B	-0-	384	1	1819	3	Y	62	66	1			53
								68	9									

D.C.R.C. WELL #: 2205 RRCID -> 143902 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

D.C.R.C. WELL #: 2207-C RRCID -> 144234 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348

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									
05	3875	X	3495	-0-	-380	B	-0-	589	1	2801	3	Y	95	109	1			92
								105	9									

D. C. R. C. WELL #: 3204 RRCID -> 214725 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9505 - 10148

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									
05	3100	X	2969	-0-	-131	B	-0-	511	1	2432	3	N	24					67
								26	9									

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEGACY WELL #: 1 RRCID -> 233994 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9474 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5022	X	4298	-0-	-724 B	-0-	741	1	3522	3	N	32					163
							35	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3937	X	3595	-0-	-342 B	-0-	620	1	2947	3	N	25	178	1			38
							28	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	775	X	36	-0-	-739 B	-0-	6	1	30	3	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	80	1	376	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
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-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

PICOSO (CARRIZO 7800) 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					123

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 2 RRCID -> 148512 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 7714

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BENAVIDES, CARLOS-B WELL #: 4 RRCID -> 116973 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7778 - 7804

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	7			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070) //CONT.// 71385 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 112746 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8066 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	7			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	70	1	123	2	N	-0-					60
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	125	1	80	2	N	-0-					60
*02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	106	1	123	2	N	-0-					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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 158844 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7612 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	X	175	-0-	-197	-0-	64	1	111	2	N	-0-					78
01	372	X	145	-0-	-227	-0-	88	1	57	2	N	-0-					78
02	336	X	184	-0-	-152	-0-	85	1	99	2	N	-0-					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
05	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					78

DE LA GARZA MINERAL TRUST A WELL #: 4 RRCID -> 166868 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7666 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	667	-0-	-666	-0-	243	1	424	2	N	-0-					143
01	1333	X	796	-0-	-537	-0-	484	1	312	2	N	-0-					143
02	1204	X	948	-0-	-256	-0-	437	1	511	2	N	-0-					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
05	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					143

PICOSO (WILCOX 8700) 71385 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VASTAR RESOURCES MINERAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 174160 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8732 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BENAVIDES, CARLOS WELL #: 2 RRCID -> 244398 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	7			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	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
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					38

MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					115

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 142217 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7782 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 142774 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7586 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	925	-0-	-36	-0-	337	1	588	2	N	-0-					147
*01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	818	1	526	2	N	-0-					147
*02	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	568	1	663	2	N	-0-					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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

DE LA GARZA MINERAL TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 142971 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7838 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 143610 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7778 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
STAGGS-STATE WELL #: 3-T RRCID -> 144915 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7808 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-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-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 4 RRCID -> 149617 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7760 - 7804

12	310	N	257	-0-	-53	-0-	94	1	163	2	N	-0-					35
*01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	220	1	142	2	N	-0-					35
*02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	166	1	193	2	N	-0-					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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

STAGGS STATE WELL #: 5 RRCID -> 153943 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815

12	93	N	91	-0-	-2	-0-	33	1	58	2	N	-0-					12
*01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	91	1	59	2	N	-0-					12
*02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	62	1	73	2	N	-0-					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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 155150 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 7831

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIEDRE LUMBRE (WILCOX) 71430 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SECTION 106 WELL #: 9 RRCID -> 080542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6964 - 6972

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 110 RRCID -> 254899 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 7906

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											
*05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	212	1	760	2	Y	551	633	1				303	
							606	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79 D RRCID -> 113721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7422 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 80 D RRCID -> 116006 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7740 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SULLIVA, D.J. "B" WELL #: 86 RRCID -> 147235 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	494	1	485	2	Y	48	55	1			27
							53	9									

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 64 RRCID -> 152699 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7325 - 7331

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 84D RRCID -> 156036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8100

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 68 RRCID -> 156038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7425 - 7434

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 102 RRCID -> 156068 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2958 - 2963

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 100 RRCID -> 156733 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7840 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 11 RRCID -> 156896 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 7640 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 82 D RRCID -> 157748 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7920 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 101 D RRCID -> 160645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7570 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	529	1	154	9	Y	140	162	1			78

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 104 F RRCID -> 165265 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

SULLIVAN, D.J. -B- WELL #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	48	1	173	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2759	X	2249	-0-	-510	-0-	486	1	1740	2	Y	21	24	1			11
							23	9									

SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	30	1	109	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2017 - PLUGGED 05/26/17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2017 - PLUGGED 05/26/17

PITA, NW (VICKSBURG 10350) 71706 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GONZALES #30 WELL #: 1 RRCID -> 186068 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10495 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	221	1	121	2	N	9					247
							10	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13R RRCID -> 160975 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9278 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND (J-02) 71723 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 11R RRCID -> 151762 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 14975 PERF.10259 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND (J-19) 71723 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 188107 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10127 - 10279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348

PITA ISLAND (J-64, 77) 71723 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 152458 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10412 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH 72043 001 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H."C" WELL #: 144 RRCID -> 243766 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5574 - 5578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (I-65) 72043 027 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
BAPTIST FOUNDATION OF TX ET AL WELL #: 1 RRCID -> 256337 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8597 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	310	1	2030	2	N	5					33
							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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLYMOUTH (3550) 72043 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 166 RRCID -> 168915 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3580 - 3590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLYMOUTH (3550 B) 72043 171 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 143 RRCID -> 055875 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6151 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLYMOUTH (3600 A) 72043 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. "C" WELL #: 113 RRCID -> 150113 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 3632 - 3636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (3750) 72043 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER,E.H.-C- WELL #: 163 RRCID -> 056878 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WELDER, E.H. "C" WELL #: 145 RRCID -> 148683 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 3762 - 3766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (3800) 72043 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
DIMMICK WELL #: 5 RRCID -> 162428 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3737 - 3739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLYMOUTH (5150) 72043 276 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.A. "C" WELL #: 46 RRCID -> 099678 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5132 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (5600 STRAY) 72043 486 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WELDER WILDLIFE REFUGE WELL #: 1 RRCID -> 276420 COMPL. DATE 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	174	135	1			39
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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
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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/05/2017

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (6000 -B- SAND) 72043 648 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 164 RRCID -> 153821 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4000 - 4090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6410 STRAY) 72043 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER - FORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 176263 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6406 - 6409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6500) 72043 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262423 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6443 - 6449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3844 #	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
05	2480 #	2103	-0-	-377	-0-	312 11	1 9	1780	2	N	10					192

PLYMOUTH (7000) 72043 906 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 6 U RRCID -> 160573 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6818 - 6920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	527 N	49	-0-	-478	-0-	49	1			Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 72 RRCID -> 192157 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (7100 SAND) 72043 918 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
WELDER WILDLIFE FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 276340 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7125 - 7131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9176	#	-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
05	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
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH, EAST (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
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH, EAST (5100) 72044 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WFM WEST FACILITY MGMT, LLC 888072
ROOTS, W.L. WELL #: 4 RRCID -> 093688 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5097 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861

MARTINEZ, M. WELL #: 4 RRCID -> 122996 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8854 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	123	1	1534	2	Y	-0-					13

MARTINEZ, M. WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2697	X	2621	-0-	-76	-0-	194	1	2427	2	Y	-0-					11

URIBE, P. WELL #: 2 RRCID -> 132264 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4010 - 4129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, M. WELL #: 7 RRCID -> 132276 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9022 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	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									
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	28	1	349	2	Y	-0-					15

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
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									
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					19

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 9 RRCID -> 135304 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	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
*05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	254	2	Y	-0-					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
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									
*05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	77	1	962	2	Y	-0-					14

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
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
*05	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
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									
05	1736	N	1647	-0-	-89	-0-	122	1	1525	2	Y	-0-					11

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
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									
*05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	74	1	923	2	Y	-0-					14

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 11 RRCID -> 137793 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9217 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	103	1	1282	2	Y	-0-					11

SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					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
*05	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

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									
05	6386	X	3742	-0-	-2644	-0-	511	1	3126	2	Y	95	191	1			74
							105	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764

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									
05	3472	X	3090	-0-	-382	-0-	229	1	2861	2	Y	-0-					13

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					38

MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	651	N	617	-0-	-34	-0-	40	1	503	2	Y	67					82
							74	9									

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	266	1	1629	2	Y	13					43
							14	9									

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	477	1	2917	2	Y	24					77
							26	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 15 RRCID -> 179864 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8544 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	92	1	1156	2	Y	-0-					11

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 181118 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8370 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	185	1	1129	2	Y	9					22
							10	9									

URIBE FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 186378 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	36	1	447	2	Y	-0-					16

URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	145	1	553	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
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							
*05	558	N	518	-0-	-40	-0-	33	1	349	2	N	1	2	6			45
							135	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
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									
*05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	90	1	935	2	N	-0-					-0-
							360	3									

URIBE WELL #: 4 RRCID -> 139196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8960 - 9342

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 12 RRCID -> 200020 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9229 - 9260

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-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017 - P/A 05/19/17

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 13 RRCID -> 203080 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9170 - 9200

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

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1519	X	1143	-0-	-376	-0-	48	1	1095	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
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
05	2232	N	2167	-0-	-65	-0-	91	1	2076	2	Y	-0-					10

MARSHALL, S.G. WELL #: 10 RRCID -> 124135 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	403	X	397	-0-	-6	-0-	17	1	380	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 11 RRCID -> 124659 COMPL. DATE 07/11/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	144	1	3282	2	Y	2	2	1			5
							2	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 12 RRCID -> 124742 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4309	X	3663	-0-	-646	-0-	154	1	3509	2	Y	-0-					62

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	16	1	357	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	25	1	563	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1953	N	1038	-0-	-915	-0-	44	1	992	2	Y	2	2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	27	1	608	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 25 RRCID -> 174672 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7923 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5208	X	4818	-0-	-390	-0-	202	1	4609	2	Y	6	6	1			5
							7	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 175081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 176573 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 178528 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8627 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 31 RRCID -> 186794 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9046 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	55	1	1252	2	Y	-0-					3

MARSHALL, S. G. WELL #: 32H RRCID -> 226087 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
05	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	53	1	1217	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	99	1	740	2	Y	10	158	1			24
							11	9									

SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 1H RRCID -> 242247 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030

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									
05	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					13

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290

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									
05	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					27

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
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									
05	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	177	1	4021	2	Y	129	113	1			67
							142	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
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									
05	9610	X	8273	-0-	-1337	-0-	345	1	7864	2	Y	58	51	1			39
							64	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
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									
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					64

SLATOR RANCH WELL #: K 2 RRCID -> 262488 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2170	N	2148	-0-	-22	-0-	254	1	1892	2	Y	2	26	1			2
							2	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORT ISABEL, SE (FREELAND) 72408 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTILLA (FRIO) 72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 55 RRCID -> 192247 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7305 - 7490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
05	16771	X	13456	-0-	-3315	-0-	7907	1	5549	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
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-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	54	1	39	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 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
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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 50 RRCID -> 182089 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 4090 - 4098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTILLA (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
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-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	81	1	60	2	Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 88 RRCID -> 260977 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7036 - 7041

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PORTILLA (9000 SAND) 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 3 RRCID -> 099016 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8815 - 8956

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 7 L RRCID -> 111533 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8776 - 8824

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 147679 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8934 - 9014

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4216	X	3255	-0-	-961	-0-	1354	2	1901	99	Y	-0-					2

WELDER, MINNIE S. WELL #: 70 RRCID -> 176042 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, M. S. WELL #: 16 RRCID -> 179107 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 49 RRCID -> 268678 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8872 - 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTILLA, SW. (6200) 72490 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 81 U RRCID -> 167602 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6129 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C- WELL #: 3 RRCID -> 062844 COMPL. DATE 07/26/1975 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	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

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									
*05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	620	1	2152	3	N	92					140
							101	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

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

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									
05	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					213

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE) 72498 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ROYKO OIL COMPANY 732198
STARK WELL #: 2 RRCID -> 115646 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10278 - 10288

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PORTLAND, S. (MORRIS) 72502 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 110766 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11622 - 11623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW) 72502 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 255546 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11768 - 11769

12	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									
05	2263 #	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

PORTLAND W. (F-3) 72504 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 197087 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9244 - 9324

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-6) 72504 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 177359 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9124 - 9520

12	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	2467 X	2467	-0-	-0-	2011	909	2	1558	9	Y	1416	1287	1			150
*03	2467 X	3185	-0-	718	2729	104	1	1460	2	Y	1474	1594	1			30
						1621	9									
*04	2467 X	3313	-0-	846	3575	102	1	1376	2	Y	1668	1426	1			272
						1835	9									
*05	2467 X	NO RPT	-0-	-2467	1108					Y	NO RPT					272

PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197472 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9634 - 9657

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-9) 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT "C" WELL #: RRCID -> 141709 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9572 - 9594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2009

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT - B WELL #: 1 RRCID -> 147374 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9538 - 9814

12	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									
05	8246 X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					-0-

PORTLAND GAS UNIT -D- WELL #: 2 RRCID -> 157713 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9598 - 9632

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-13) 72504 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 281783 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11034 - 11045

12	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									
05	38192 #	NO RPT	-0-	-38192	-0-					N	NO RPT					144

POTRERO FARIAS (G-94) 72653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EAST, MRS. S. K. ESTATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 113166 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4580 - 4620

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720) 72653 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256751 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6702 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	39246		35107	-0-	-4139	-0-	34875	3	232	9	Y	211	354	1			89

POTRERO FARIAS, S. (G-53) 72655 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248017 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6852 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	6572	#	5928	-0-	-644	-0-	429	1	5484	3	Y	14	23	1			3
							15	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
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-
*05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	59	1	748	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
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-
05	744	N	377	-0-	-367	-0-	27	1	350	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
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-
05	558	#	388	-0-	-170	-0-	388	2			N	-0-					-0-

POTRERO TORO (FRIO G 89) 72672 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
KMF 120 WELL #: 1 RRCID -> 186773 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6634 - 6643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRADO (GOVT. WELLS LOWER) 72844 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
K. M. F. C-2 WELL #: 703 RRCID -> 170768 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3596 - 3628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PREMONT (BARDO SAND) 72946 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PROGAS OPERATING, INC 681142
GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 281569 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3521 - 3525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SEELIGSON, A.A. -A- WELL #: 6 RRCID -> 126651 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3540 - 3543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PREMONT (MCCARTNEY SAND) 72946 456 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 254891 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3746 - 3770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PREMONT (MURCHISON) 72946 532 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
KIBBE GONGWAY WELL #: 1 A RRCID -> 131540 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2605 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIDD PRODUCTION CO. 458825
GUERRA, NORBERTO S. WELL #: 1 RRCID -> 146151 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 4606 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SEELIGSON, A.A. WELL #: 185 RRCID -> 092278 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3208 - 3290

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PREMONT, EAST (ZONE 16-A) 72947 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 218577 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4079 - 4088

12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400) 72947 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SEELIGSON, A.A. WELL #: 182 RRCID -> 132499 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4370 - 4402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
*05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1085	1	46	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
*04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					116
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2017 - P/A 05/11/2017

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
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
05	1798	N	1578	-0-	-220	-0-	1545	2	33	9	N	30	1	8			296

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
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									
*05	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	744	1	4036	2	Y	86	189	1			320
							95	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
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
05	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
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
05	3193	X	3146	-0-	-47	-0-	3135	2	11	9	N	10					125

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
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
05	1643	N	1018	-0-	-625	-0-	1018	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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K&H FEE "D" 1570 WELL #: 1 RRCID -> 098149 COMPL. DATE 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
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-
05	961	N	775	-0-	-186	-0-	775	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K&H FEE WELL #: 4 RRCID -> 102253 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042

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-
05	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

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
05	3875	X	3005	-0-	-870	-0-	2981	2	24	9	Y	22	15	1			23

K & H FEE D "1570" WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

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
05	6851	X	6075	-0-	-776	-0-	6049	2	26	9	Y	24	15	1			25

A.M. BRUNI ESTATE "1571" WELL #: RRCID -> 168192 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 8990

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2014

PRIMAVERA (5530) 73177 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
WEST PRIMAVERA WELL #: 1 RRCID -> 208214 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5532 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3650	R	3650	-0-	-0-	-0-	1088	1	2540	2	N	20					87
							22	9									

PRIMAVERA (5770) 73177 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BONITA WELL #: 1 RRCID -> 194248 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5770 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1302	#	712	-0-	-590	-0-	213	1	499	2	N	-0-					37

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
LASATER, GARLAND WELL #: 10 RRCID -> 186653 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8756 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	73	1	346	2	N	-0-					7

GARLAND LASATER WELL #: 14 RRCID -> 189359 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8332 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	341	N	106	-0-	-235	-0-	18	1	88	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
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
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DELOS SANTOS, MARCELA "B" WELL #: RRCID -> 128445 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13650 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2007

PROSPERO (2ND HINNANT) 73287 502 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
BISHOP CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 177717 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9216 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					187
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					187
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					187
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					187
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					187
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					187

PY (LOWER QUEEN CITY) 73543 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
PINNELL YTURRIA WELL #: 121 RRCID -> 276141 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10544 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	76973	X	68135	-0-	-8838	B	-0-	67552	3	583	9	Y	530	550	1			68

PINNELL YTURRIA WELL #: 122 RRCID -> 279814 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10455 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	145948	X	103982	-0-	-41966	B	-0-	103409	3	573	9	Y	521	541	1			172

PINNELL YTURRIA WELL #: 123 RRCID -> 281658 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
RWJ OPERATING LLC 739805
BRUNS WELL #: 1 RRCID -> 257960 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3541 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINTO CREEK (3960) 73830 388 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
BLASCHKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 128136 COMPL. DATE 08/16/1988 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 3826 - 3829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (3700) 74120 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
RAMIREZ-GUZMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 055277 COMPL. DATE 07/28/1968 TOTAL DEPTH 5932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUZMAN WELL #: 12 RRCID -> 122955 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3656 - 3674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (4300) 74120 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
RAMIREZ WELL #: 14 RRCID -> 094610 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 4284 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (4750) 74120 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
WHITE WELL #: 10 RRCID -> 188855 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4404 - 4408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (6850) 74120 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 206148 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6750 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIRENO (WILCOX) 74436 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063229 COMPL. DATE 07/16/1975 TOTAL DEPTH 9498 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1661	2	22	9	N	20					54

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064507 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 9755 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			N	-0-	8	6			111

RAMIREZ (LOBO) 74440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RMT WELL #: 7 RRCID -> 179524 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 12592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179572 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11758 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ (LOBO) //CONT.// 74440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179883 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12239 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202984 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 13130

12	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-
*05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX) 74440 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 3 RRCID -> 224961 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10210

12	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-
05	1240		764	-0-	-476	-0-	112	1	652	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100) 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER A WELL #: 2 RRCID -> 163236 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8522 - 8574

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES-CALICHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162553 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184

12	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
*05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	249	1	577	2	Y	5					81
							6	9									

RAMIREZ (WILCOX 8100) //CONT.// 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FLORES-CALICHE RANCH 37 WELL #: 2 RRCID -> 162554 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	28	1	65	2	Y	2					36
							2	9									

FLORES-CALISHE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 225656 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206

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
*05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	131	1	303	2	Y	3					56
							3	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 1 RRCID -> 205385 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484

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-
05	1023	N	935	-0-	-88	-0-	137	1	798	2	N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 209792 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624

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-
05	2666	X	2388	-0-	-278	-0-	351	1	2037	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8400) 74440 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 066150 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 11517 PERF. N/A

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 069143 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 8653 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8400) //CONT.// 74440 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 065181 COMPL. DATE 02/07/1976 TOTAL DEPTH 11210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2381					N	-0-					-0-

RANCHERIAS, N. (PETTUS) 74545 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 147431 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 697 - 701

12	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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHERIAS, N. (YEGUA, UPPER) 74545 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SEPULVEDA, GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 153416 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 1016 PERF. 925 - 929

12	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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 168721 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 1022 PERF. 884 - 894

12	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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9280) 74547 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN, L. M. WELL #: A 2 RRCID -> 159665 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9275 - 9352

12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-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-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9800) 74547 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN , L.M. WELL #: 1 RRCID -> 157826 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN, L. M. WELL #: A 3 RRCID -> 160211 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-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-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY WELL #: 15 RRCID -> 099244 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7125 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 19 RRCID -> 114975 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 2 RRCID -> 155948 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 6 RRCID -> 159114 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 10 RRCID -> 177063 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					8

RANCHO BLANCO WELL #: 11 RRCID -> 183050 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					8

RANCHO BLANCO WELL #: 12 RRCID -> 193121 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					10

RANCHO BLANCO WELL #: 13 RRCID -> 193811 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					15

RANCHO BLANCO WELL #: 29 RRCID -> 193922 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					18

RANCHO BLANCO WELL #: 15 RRCID -> 194698 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					8

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

RANCHO BLANCO WELL #: 16 RRCID -> 197412 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 18 RRCID -> 202193 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			13

RANCHO BLANCO WELL #: 19 RRCID -> 203082 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			5

RANCHO BLANCO WELL #: 20 RRCID -> 205755 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			10

RANCHO BLANCO WELL #: 30 RRCID -> 206083 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			8

RANCHO BLANCO WELL #: 21 RRCID -> 212158 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			13

RANCHO BLANCO WELL #: 23 RRCID -> 213689 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 22 RRCID -> 214163 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					8

RANCHO SAENZ (1730 COLE) 74552 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RYSTIN OIL & GAS 740145
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 153256 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1731 - 1738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

RANCHO SOLO (BRUNI) 74554 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
FROST NATIONAL BANK & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 100828 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 11337 PERF.10897 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2294	#	1675	-0-	-619 B	-43188	589	1	1086	2	N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 223039 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 16381 PERF.10366 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	155	#	117	-0-	-38 B	-14164	117	2			N	-0-					-0-

RANURA ("J-57") 74744 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 178369 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9979 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 53 RRCID -> 117983 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7254 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	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-
*05	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	703	1	2201	2	Y	7					7
							8	9									

YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 54 RRCID -> 126935 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7266 - 7384

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-
05	651	X	370	-0-	-281	-0-	89	1	281	2	N	-0-					-0-

YTURRIA, H. ET AL WELL #: 401 RRCID -> 175600 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4720 - 4723

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 407 RRCID -> 200455 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 409 RRCID -> 200685 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
YTURRIA, H. WELL #: 4014 RRCID -> 200769 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 401 RRCID -> 201305 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15058 PERF. 12840 - 12900

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
05	2914	X	541	-0-	-2373	-0-	131	1	410	2	Y	-0-					2

YTURRIA, H. WELL #: 408 RRCID -> 202135 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594

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
05	2480	X	404	-0-	-2076	-0-	98	1	306	2	Y	-0-					3

YTURRIA, H. WELL #: 4017 RRCID -> 206465 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4012 RRCID -> 208772 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4021 RRCID -> 224145 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4024 RRCID -> 226180 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4020 RRCID -> 229620 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4019 RRCID -> 243254 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/1999

RED FISH BAY (FRIO 7450) 75203 048 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ELECTRAGAS, INC. 247628
CORPUS CHRISTI BAY TRACT 390UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 064186 COMPL. DATE 08/06/1972 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 7455 - 7462

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

STATE OF TEXAS 390 WELL #: 3 RRCID -> 157431 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7443 - 7456

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RED FISH BAY (FRIO 7500) 75203 064 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 6 RRCID -> 051854 COMPL. DATE 12/04/1971 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 0 - 7513

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (FRIO 8300) 75203 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 348 WELL #: 2 RRCID -> 127065 COMPL. DATE 03/13/1988 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8270 - 8284

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 6) 75203 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 10 RRCID -> 217823 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 13538 PERF. 7842 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 13) 75203 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 1 RRCID -> 140661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7978 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 14) 75203 448 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 395 WELL #: 3 RRCID -> 233348 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8160 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 414 WELL #: 6 RRCID -> 186060 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8354 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 17, UP.) 75203 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 7 RRCID -> 186047 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8342 - 8360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REDFISH BAY (ZONE 30) 75203 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 423 WELL #: 10 RRCID -> 124911 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9468 - 9484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 31) 75203 811 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 124779 COMPL. DATE 06/23/1987 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 9618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REDFISH BAY (ZONE 42) 75203 827 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 2 RRCID -> 215823 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10946 - 11006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 43) 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 445 WELL #: 1 RRCID -> 074631 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11498 - 11553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 43) //CONT.// 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
STATE TRACT 345 WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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		13241	-0-	-259	-0-	2176	1	11023	3	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
05	8680		NO RPT	-0-	-8680	-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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 348 WELL #: 4 RRCID -> 044835 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12909 - 13049

12	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		-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 7 RRCID -> 218635 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.12618 - 12749

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	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	310	1	1572	3	Y	284	284	0			-0-
							312	9									
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 348 WELL #: 5 RRCID -> 246011 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13171 - 13247

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	2479	-0-	-101	-0-	359	1	1821	3	Y	272	272	0			-0-
							299	9									
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43) 75205 065 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 1 RRCID -> 111396 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11436 - 11478

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		-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY, NORTH (10050) 75205 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 266186 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10338 - 10730

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10) 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
TEN SAND GAS UNIT 421 WELL #: 3 RRCID -> 043367 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 8398 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 396 WELL #: 8 RRCID -> 126833 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 7132 - 7182

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 164162 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 7190 - 7236

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 414 WELL #: 4 RRCID -> 164604 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7161 - 7219

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED HEAD RIDGE (2068) 75279 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
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
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
05	5084		-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					7

REDFISH BAY, N. (D-5) 75429 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 226727 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 10138 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REILLY (VICKSBURG) 75752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
REILLY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093833 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 4959 PERF. 4590 - 4646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REILLY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 109604 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4498 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

REINA (BASAL QUEEN CITY) 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
COOPER FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 275404 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7030 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	434	X	316	-0-	-118	-0-	19	1	294	2	N	3	3	1			10
							3	9									

HORNADAY WELL #: 2 RRCID -> 275597 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6642 - 6811

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
05	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	2			N	-0-					51

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 276140 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6585 - 6800

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
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	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

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
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					53

KNOX, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 188526 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198

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
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					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
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
*05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1336	2	21	9	Y	19					34

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RETAMIA (WILCOX 9300) 76047 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL TRUST -B- WELL #: 3 RRCID -> 066274 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 9586 PERF. N/A

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-
05	496	N	260	-0-	-236	-0-	25	1	235	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

12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	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

SEABURY, MARGARET MRS. WELL #: 6 RRCID -> 218827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2719 - 2727

12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY //CONT.// 76300 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
SEABURY WELL #: 3 RRCID -> 047459 COMPL. DATE 07/24/1969 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, MEDARDO B ROY A/C 2 WELL #: 21B RRCID -> 209172 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 1709 PERF. 842 - 850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (800) 76300 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
HINOJOSA, M., -B- ROY. ACCT. #1 WELL #: 9B RRCID -> 012860 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1100) 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
BAIRD, LILLIE MAE WELL #: 1 RRCID -> 012865 COMPL. DATE 05/22/1943 TOTAL DEPTH 1726 PERF. 1134 - 1144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 012862 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-

GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 012864 COMPL. DATE 05/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIRD, LILLIE MAE WELL #: 5 RRCID -> 041133 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1200) 76300 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE WELL #: D 5 RRCID -> 055333 COMPL. DATE 05/28/1973 TOTAL DEPTH 1310 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1200) //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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, M., -B-ROY. ACCT. #2 WELL #: 13B RRCID -> 049453 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 1693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1500 FRIO) 76300 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
RICABY WELL #: 7 RRCID -> 218778 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 1516 - 1524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1550 FRIO) 76300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
HINOJOSA, M., -B- ROY ACCT. #1 WELL #: 26B RRCID -> 022871 COMPL. DATE 05/31/1963 TOTAL DEPTH 1590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1600, UPPER) 76300 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
G & M /GU-2 WELL #: 1 RRCID -> 034995 COMPL. DATE 03/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1700) 76300 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE WELL #: 2 F RRCID -> 012871 COMPL. DATE 01/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-

RICABY, SOUTH (1100) 76305 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE -G- WELL #: 2 RRCID -> 035291 COMPL. DATE 01/27/1965 TOTAL DEPTH 1084 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICARDO, NORTH (5560) 76335 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 267355 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5236 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2267	R	2267	-0-	-0-	-0-	247	1	2016	3	N	4					93
							4	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

RICARDO, NE (VICKSBURG 9000) 76336 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 278408 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8846 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICARDO, NE. (7450 FRIO) 76337 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 237114 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7440 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 9500) 76338 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 1 RRCID -> 204590 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9531 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICARDO, SOUTH (IRVIN 10,200) 76338 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SEXAUER WELL #: 2 RRCID -> 223347 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10224 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICH HURT (WX. GUERRA) 76375 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
RUIZ 127 "B" WELL #: 2 RRCID -> 200750 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8666 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICH HURT (WX. GUERRA) //CONT.// 76375 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUN WELL #: 1 RRCID -> 203503 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9529 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	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
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
05	217	X	-0-	-0-	-217	-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
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
05	62	X	-0-	-0-	-62	-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
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
05	403	X	-0-	-0-	-403	-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
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
05	1426	X	1332	-0-	-94	-0-	1332	2			Y	-0-					35

SUN WELL #: 1 RRCID -> 169603 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) //CONT.// 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUN WELL #: 2 RRCID -> 171100 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8734 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR "576" WELL #: 1 RRCID -> 173047 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 8737 - 8754

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
05	1364	X	940	-0-	-424	-0-	940	2			N	-0-					100

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
DCRC WELL #: RRCID -> 177299 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8586 - 8610

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2005

RICHARD KING (FRIO CONS.) 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 226890 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5084 - 5122

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-
*05	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 243899 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178

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-
*05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 248415 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

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
*05	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2753	2	11	9	Y	10					73

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 252024 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	527	N	85	-0-	-442	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

BRIDWELL OIL CO. 092480
REED & HANKAMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 143679 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4841 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 13 RRCID -> 012899 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 17 RRCID -> 012903 COMPL. DATE 12/09/1944 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 25 RRCID -> 039367 COMPL. DATE 06/24/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 12 RRCID -> 045201 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH 5372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 31 RRCID -> 053658 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 2420 - 2450

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 28 RRCID -> 064193 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 5054 - 6067

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 2 RRCID -> 118680 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 16 RRCID -> 131339 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5491 - 5500

12	14B2	EXT	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-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 1 RRCID -> 143583 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3920 - 3940

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 7 RRCID -> 145009 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5196 - 5209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	78	1	1214	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 9 RRCID -> 145591 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 27 RRCID -> 145592 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 12 RRCID -> 151069 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 3 RRCID -> 151383 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	808	N	808	-0-	-0-	-0-	49	1	759	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 24 RRCID -> 154788 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	172	-0-	172	172	10	1	162	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 21 RRCID -> 165285 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	63	1	978	2	N	-0-					-0-
05	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	51	1	333	2	N	-0-					84
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945

ESTELL, MARY KING WELL #: C 32 RRCID -> 235504 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4650 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	104	1	674	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 33 RRCID -> 244516 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4225 - 4237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 15 RRCID -> 246932 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 4306 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 34 RRCID -> 249361 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	32	1	205	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 35 RRCID -> 252017 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4846 - 4972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	852	N	852	-0-	-0-	-0-	114	1	738	2	N	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

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
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		191	-0-	191	586	12	1	179	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	586					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 29 RRCID -> 253817 COMPL. DATE 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
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 20 RRCID -> 253828 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5174 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 14 RRCID -> 253833 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5372 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 10 RRCID -> 265457 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 2 RRCID -> 270497 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5540 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	176	1	2731	2	N	-0-					-0-
05	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (VICKSBURG III) 76410 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 098028 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5693 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SWILLING,W.D. WELL #: 1 RRCID -> 102678 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4340 - 4350

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
*05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			Y	-0-					-0-

RICHARD KING (5400 A UPPER) 76410 605 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 120668 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5372 - 5380

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

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									
*05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	190	1	990	3	Y	20					59
							22	9									

RIGGAN (F-20) //CONT.// 76669 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
THOMAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230934 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10392 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1457	N	1076	-0-	-381	-0-	170	1	886	3	Y	18					68
							20	9									

RIGGAN (8600) 76669 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270844 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8576 - 8584

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON 76721 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T.B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 133638 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3540 - 3580

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (A-8) 76721 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 L RRCID -> 012917 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (B-1 FRIO) 76721 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. -C- WELL #: 65 RRCID -> 051380 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 5617 PERF. N/A

12	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-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (B-1 FRIO) //CONT.// 76721 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. EST.-A-485 WELL #: 136 RRCID -> 199739 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "C" 221 WELL #: 215 RRCID -> 265267 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498

12	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (B-2 FRIO) 76721 147 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 2 RRCID -> 070834 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
05	2573 #	4614	-0-	2041	B	-4775	438	1	4176	3	Y	-0-				-0-

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A

12	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-
05	217 #	113	-0-	-104	B	-1355	11	1	102	3	Y	-0-				-0-

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 150 U RRCID -> 074078 COMPL. DATE 11/16/1977 TOTAL DEPTH 3931 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

RINCON (B-6) 76721 168 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK ESTATE WELL #: 5399 RRCID -> 215226 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3226 - 3272

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (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
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-
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	29	1	277	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M.M. "D" WELL #: 26 RRCID -> 135384 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 3403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (FRIO CONSOLIDATED H & J) 76721 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SEMMES TRUST, ET AL "906" WELL #: 9 T RRCID -> 193558 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4024 - 4529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	713	#	446	-0-	-267	-0-	23	1	223	3	Y	182	179	0			21
							200	9									

RINCON (FRIO 4020) 76721 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK ESTATE WELL #: 5399 RRCID -> 137502 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3802 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON (H) 76721 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 907 WELL #: 3 RRCID -> 147877 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3079 - 3227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA BRISA RANCH 907-1 WELL #: 1 RRCID -> 148514 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3514 - 3910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON (H- 7) 76721 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK ESTATE 539 WELL #: 4 A RRCID -> 140624 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3779 - 3844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON (H-20) 76721 441 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA 92 WELL #: 1 RRCID -> 139859 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3696 - 3702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LMB CORP - STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 155243 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7166 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 199684 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6926 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 164 RRCID -> 115410 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6028 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 160 RRCID -> 137378 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6771 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	465	X	460	-0-	-5	-0-	44	1	416	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 163 RRCID -> 140063 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2480	X	2142	-0-	-338	-0-	203	1	1939	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 166 RRCID -> 148383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7112 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 169 RRCID -> 148971 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 170 RRCID -> 149571 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7127 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	248	N	171	-0-	-77	-0-	16	1	155	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
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 172 RRCID -> 154448 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	106	1	1006	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
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-
*05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	163	1	1552	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
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 173 RRCID -> 158350 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 174 RRCID -> 159496 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		73	-0-	73	73	7	1	66	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 181 RRCID -> 173113 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	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-
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	11	1	108	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 184 C RRCID -> 178303 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 197 RRCID -> 188687 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5712 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T. B. SLICK B-528 WELL #: 198 RRCID -> 191777 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5748 - 5764

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 199 RRCID -> 192909 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. EST. B-534 WELL #: 173 RRCID -> 195083 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 4998 - 5006

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 168 RRCID -> 197827 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 6695 - 6708

12	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-
*05	4999 X	862	-0-	-4137	-0-	82	1	780	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. -A- 229 WELL #: 177 RRCID -> 198881 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 201 RRCID -> 199590 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	465	N	41	-0-	-424	-0-	4	1	37	3	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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. STATE HB 222 WELL #: 202 RRCID -> 202512 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. STATE HB-222 WELL #: 205 RRCID -> 208775 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 5478 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 209 RRCID -> 221731 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1023	N	222	-0-	-801	-0-	21	1	201	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
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-
05	155	N	70	-0-	-85	-0-	7	1	63	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
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-
05	1054	N	202	-0-	-852	-0-	19	1	183	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 222 WELL #: 221 RRCID -> 223407 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5320 - 5436

12	14B2 EXT	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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 226 RRCID -> 223478 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6562 - 6849

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									
*05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	243	1	2314	3	Y	299	301	0			34
							329	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 224 RRCID -> 223479 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 225 RRCID -> 223566 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6442 - 7154

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	0			3

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 227 RRCID -> 223897 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950

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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 213 RRCID -> 223931 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 266 WELL #: 232 RRCID -> 224231 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 223 RRCID -> 225668 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 5489 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 231 RRCID -> 225673 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7112 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT WELL #: 222 RRCID -> 226217 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4967 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 234 RRCID -> 226592 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	5791	-0-	2691	2691	334 2	1 9	5455	3	Y	2	2	0			-0-
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-
05	9269	X	2897	-0-	-6372	-0-	275	1	2622	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 236 RRCID -> 227528 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 233 RRCID -> 227539 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 206 RRCID -> 229590 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 237 RRCID -> 230018 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1209	X	605	-0-	-604	-0-	57	1	548	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
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-
05	4867	X	4302	-0-	-565	-0-	408	1	3894	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
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-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. STATE "H"536 WELL #: 1 RRCID -> 246618 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 536 WELL #: 240 RRCID -> 250568 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196

12	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-
*05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	73	1	692	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 244 RRCID -> 255770 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6428 - 6800

12	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									
*05	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	635	1	6050	3	Y	33	34	0			6
							36	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 251 RRCID -> 256190 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892

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-
05	5456	X	4934	-0-	-522	-0-	469	1	4465	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

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-
*05	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	397	1	3782	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
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 258 RRCID -> 261349 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792

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									
*05	3100	N	10888	-0-	7788	27946	1031	1	9821	3	Y	33	36	0			4
							36	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 255 RRCID -> 262205 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984

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-
05	1674	N	958	-0-	-716	-0-	91	1	867	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

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-
05	1178	N	212	-0-	-966	-0-	20	1	192	3	N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 261 RRCID -> 264865 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 256 RRCID -> 265232 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782

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-
*05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	92	1	877	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
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									
05	4495	X	3327	-0-	-1168	-0-	310	1	2956	3	N	55	53	0			4
							61	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 267 RRCID -> 265825 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130

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-
05	7750	X	3423	-0-	-4327	-0-	325	1	3098	3	N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 262 RRCID -> 265827 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126

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-
05	2759	X	2151	-0-	-608	-0-	204	1	1947	3	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
URSCHEL, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 035813 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 7394

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 133679 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINA CONOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 133900 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 12 L RRCID -> 135060 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 13 RRCID -> 135624 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK WELL #: 5352 RRCID -> 136013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 137424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 138023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					57

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL, C.F. WELL #: 5 RRCID -> 142418 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 3787 - 3906

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 142605 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6083 - 6106

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TB SLICK 535 WELL #: 4 A RRCID -> 143475 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6246 - 6524

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL, C.F. WELL #: 4 RRCID -> 148339 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6043 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
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-
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 154171 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
05	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					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
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
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK 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
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 15 RRCID -> 173493 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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
05	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					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
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
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					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
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
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					16

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. 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
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
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					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
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
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					55

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					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
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					77

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 U RRCID -> 012916 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SLICK WELL #: 1 RRCID -> 116495 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143

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									
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	64	1	908	2	N	18					148
							20	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 34 RRCID -> 084911 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735

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
*05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	6	1	227	2	Y	-0-					1

CARDENAS, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 117431 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938

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
*05	15483	X	15483	-0-	-0-	-0-	391	1	14627	2	Y	423	423	1			24
							465	9									

CARDENAS, R.R. WELL #: 3 RRCID -> 126691 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 5396 - 5414

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ORIVE, A. WELL #: 4 RRCID -> 128549 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 5634 - 5643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	41	1	1534	2	Y	-0-					1

ORIVE, A. WELL #: 5 RRCID -> 141840 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 44 RRCID -> 149020 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7138 - 7254

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-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 2 RRCID -> 151880 COMPL. DATE 10/30/1994 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6340 - 6350

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 39 RRCID -> 154183 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 4692 - 5768

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 41 RRCID -> 164147 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 5090 - 5097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

DE GARCIA, B. G. WELL #: 43 RRCID -> 165011 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 45 RRCID -> 165069 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 6150 - 6160

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 4 RRCID -> 168071 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6165 - 6171

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 30C RRCID -> 168116 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 7510

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 49 RRCID -> 168549 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900

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
05	620	N	586	-0-	-34	-0-	15	1	549	2	Y	20	20	1			1
							22	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 168898 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175587 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112

12	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
05	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

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
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	11	1	423	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182669 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5550 - 5556

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-
05	310	N	212	-0-	-98	-0-	5	1	207	2	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 16 RRCID -> 185942 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191237 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 5996 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206500 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 4782 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	52 486	1 9	1941	2	Y	442	443	2			27

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211353 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6076 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 52 RRCID -> 211506 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 5773 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 53 RRCID -> 212895 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6818 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	260	1	2680	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
01	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	150	1	2397	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
02	2016	N	1844	-0-	-172	-0-	88	1	1754	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
03	2480	N	2038	-0-	-442	-0-	52	1	1984	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
04	3000	N	3422	-0-	422	422	3420	2	2	9	Y	2	2	1			5
*05	3100	N	3429	-0-	329	751	89	1	3331	2	Y	8	8	1			5
							9	9									

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213179 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7493

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213316 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6137 - 7240

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 57 RRCID -> 214756 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566

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
05	992	N	896	-0-	-96	-0-	23	1	873	2	Y	-0-					1

DE GARCIA, B.G. WELL #: 54 RRCID -> 215092 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 56 RRCID -> 215508 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650

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
*05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	17	1	634	2	Y	-0-					3

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CARDENAS, R. R. WELL #: 8 RRCID -> 217412 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	744	X	709	-0-	-35	-0-	18	1	691	2	Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 61 RRCID -> 217422 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6138 - 7742

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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 217423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 9 RRCID -> 220128 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180

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-
*05	655	X	157	-0-	-498	-0-	4	1	153	2	Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 64 RRCID -> 220743 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 10 RRCID -> 220927 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6400 - 6519

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 67 RRCID -> 221739 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7528 - 7942

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 66 RRCID -> 221757 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7306 - 7364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 68 RRCID -> 222478 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6746 - 7580

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 17 RRCID -> 222859 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 8990

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
*05	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	55	1	2059	2	Y	27	27	1			1
						30	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223356 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 30 RRCID -> 224011 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 6496

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 69 RRCID -> 224219 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5400 - 5408

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER) WELL #: 2 RRCID -> 229002 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4634 - 4640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 229863 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6150 - 6170

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GARCIA L&L CO. WELL #: C 18 RRCID -> 229960 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 5543 - 5735

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
*05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	21	1	789	2	Y	14	14	1			3
							15	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230755 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231943 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6474 - 6484

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-
*05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	34	1	1278	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 #: 5 RRCID -> 238125 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

ORIVE, A. WELL #: 9 RRCID -> 242577 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 5642 - 5648

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
*05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	56	1	2079	2	Y	14	14	1			1
							15	9									

HERMANN A. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243244 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 5612 - 5620

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
05	372	N	5	-0-	-367	-0-	5	2			Y	-0-					5

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243593 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7390 - 7476

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
05	4495	X	3972	-0-	-523	-0-	102	1	3827	2	Y	39	39	2			4
							43	9									

REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 243728 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246001 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7010 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	17964	X	17964	-0-	-0-	-0-	467	1	17476	2	Y	19	19	1			77
							21	9									

HERMANN, E. WELL #: 17 RRCID -> 247000 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7096 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14787	X	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
05	16492	X	8731	-0-	-7761	-0-	198	1	7427	2	Y	1005	1007	2			58
							1106	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247725 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6024 - 7421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	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
05	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
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
*05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	38	1	1401	2	Y	24	24	1			5
							26	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 18 RRCID -> 249066 COMPL. DATE 01/17/2017 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7145 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	19542	X	19542	-0-	-0-	-0-	481	1	17993	2	Y	971	972	2			41
							1068	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 79 RRCID -> 249199 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220

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	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249217 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 6914 - 6962

12	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	1206	1	12440	2	Y	1094	1156	1			-0-
							1203	9									
01	15624	X	12908	-0-	-2716	-0-	679	1	10865	2	Y	1240	1203	1			37
							1364	9									
02	14840	X	8302	-0-	-6538	-0-	333	1	6634	2	Y	1214	1248	1			3
							1335	9									
03	16430	X	11627	-0-	-4803	-0-	270	1	10303	2	Y	958	826	1			135
							1054	9									
04	15900	X	10539	-0-	-5361	-0-	9546	2	993	9	Y	903	969	1			69
05	14849	X	8454	-0-	-6395	-0-	215	1	8055	2	Y	167	167	2			69
							184	9									

HERMANN, E. WELL #: 19 RRCID -> 249565 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738

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
*05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	63	1	2342	2	Y	-0-					1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 82 RRCID -> 250432 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7790 - 7862

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

DE GARCIA, B. G. WELL #: 81 RRCID -> 250558 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6158 - 6238

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 83 RRCID -> 251245 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 5166 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 84 RRCID -> 253499 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7122 - 7196

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
*05	2635	X	146	-0-	-2489	-0-	4	1	142	2	Y	-0-					1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 86 RRCID -> 254517 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5622 - 5708

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-
*05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	10	1	355	2	Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 14 RRCID -> 273445 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO WELL #: C 23 RRCID -> 275299 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4313 - 4316

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
05	3875	X	237	-0-	-3638	-0-	6	1	231	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242271 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6360 - 6412

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH 907 WELL #: 2 RRCID -> 249338 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3102 - 3186

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH 907 WELL #: 4 RRCID -> 254522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3156 - 3161

12	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-
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	2			N	-0-					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 1D RRCID -> 262175 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3393 - 3413

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-
05	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			N	-0-					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 12D RRCID -> 268004 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3420 - 3450

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-
05	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	2			N	-0-					-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: 9171 RRCID -> 270273 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3507 - 3831

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG 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
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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480) 76721 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 T RRCID -> 162586 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5640 - 5660

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AT RRCID -> 176135 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5644 - 5672

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG SAND) 76721 693 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. EST. A-485 WELL #: 183 RRCID -> 195491 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4889 - 5538

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH/STATE 542 WELL #: 7 RRCID -> 139315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5383 - 5388

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 C RRCID -> 175937 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5482 - 5570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AC RRCID -> 176138 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 162587 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5606 - 5666

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG 3400) 76721 735 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 1 RRCID -> 108213 COMPL. DATE 09/26/1979 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2984 - 2992

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-
05	558 #	381	-0-	-177	-0-	381	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, E. (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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, E. (FRIO 4030) 76722 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REA OIL & GAS, INC. 695743
SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 C RRCID -> 063232 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, E. (FRIO 4200) 76722 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REA OIL & GAS, INC. 695743
SLICK, EARL F. ET AL WELL #: A 1 T RRCID -> 063233 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH 76723 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
D.D. OIL CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 252712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3797 - 3805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ "B" WELL #: 29 L RRCID -> 133856 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5760 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (C-1) 76723 032 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 135799 COMPL. DATE 09/02/1990 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 3249 - 3264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (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
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (D- 3) 76723 064 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA, JUAN M. WELL #: 4 RRCID -> 254217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5845 PERF. 3972 - 3979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, NORTH (D- 3-G) 76723 072 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
DAVENPORT WELL #: 13 B RRCID -> 123400 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 3864 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

RINCON, N. (F-2-O) 76723 120 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0201 RRCID -> 147150 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4081 - 4093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J.F. -STATE- WELL #: 23 RRCID -> 129198 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 4428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAENZ, M. -STATE- WELL #: 25 RRCID -> 143246 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, NORTH (FRIO B) 76723 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA, JUAN M. WELL #: 2 RRCID -> 033424 COMPL. DATE 05/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3313 - 3319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMERON, DON WELL #: 2 RRCID -> 012941 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860 X	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-
*05	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	138	1	1311	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
*05	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
05	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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (FRIO 5300) 76723 184 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
THOMAS, MARY S. WELL #: 3 U RRCID -> 124190 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3588 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (G-76) 76723 208 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
GARZA STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172472 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6726 - 6733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

RINCON, NORTH (STRAY 3050) 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 43R RRCID -> 229384 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3052 - 3060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1A RRCID -> 168900 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3010 - 3015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 7A RRCID -> 199513 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 2980 - 2989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 3 RRCID -> 160580 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2848 - 2870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1364 N	1224	-0-	-140	-0-	1224	2			N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3160) 76723 404 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA - RIVAS UNIT WELL #: 0304 RRCID -> 075911 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 3 RRCID -> 176905 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 3149 - 3159

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3300) 76723 408 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 0104 RRCID -> 073238 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 4389 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 160582 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3128 - 3176

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
05	2821 X	1689	-0-	-1132	-0-	1689	2			N	-0-					83

CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 2 RRCID -> 165423 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202

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-
05	2201 N	1981	-0-	-220	-0-	1981	2			N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800) 76723 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA-RIVAS UNIT(D.D.OIL CO.-B-) WELL #: 108 RRCID -> 135827 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3835 - 3840

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 2A RRCID -> 175271 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3785 - 3825

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 C RRCID -> 046591 COMPL. DATE 07/01/1969 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4270) 76723 428 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES 553 WELL #: 8 RRCID -> 209878 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 4278 - 4294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	0			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 6A RRCID -> 167769 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4610 - 4616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4960) 76723 431 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A.K. WELL #: 1 A RRCID -> 127162 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4955 - 4959

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 5000) 76723 436 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 2 A RRCID -> 143454 COMPL. DATE 11/16/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5019 - 5021

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG) 76723 448 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. -STATE WELL #: 26 RRCID -> 141950 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6000

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 31 RRCID -> 013017 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 6810 - 6900

M O ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTINEZ -B- WELL #: 48 RRCID -> 164821 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6974 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2108	X	2022	-0-	-86	-0-	188	1	1650	3	Y	167	151	1			27
							184	9									

MARTINEZ -B- WELL #: 54 RRCID -> 177641 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 6988

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-
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	39	1	339	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ C WELL #: 6 RRCID -> 185641 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122

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-
05	4805	X	1545	-0-	-3260	-0-	157	1	1376	3	Y	11	8	1			3
							12	9									

MARTINEZ C WELL #: 8 RRCID -> 189648 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746

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-
05	279	N	14	-0-	-265	-0-	1	3	13	9	Y	12	10	1			2

MARTINEZ B WELL #: 33U RRCID -> 211172 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ "B" WELL #: 42 RRCID -> 211198 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156041 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, C.M. WELL #: 16 RRCID -> 223214 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6171 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F.-STATE WELL #: 29 RRCID -> 228703 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7256 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. M. HALL WELL #: 19 RRCID -> 272672 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7048 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARZA, A. M., STATE WELL #: 4 U RRCID -> 013013 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7331 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	19809	X	NO RPT	-0-	-19809	-0-					Y	NO RPT					20

GARZA, A. M., -STATE- WELL #: 13 RRCID -> 042818 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS-RIFE G. U. WELL #: 4 C RRCID -> 051804 COMPL. DATE 05/18/1960 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6349 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. M., -STATE WELL #: 3AL RRCID -> 056429 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARTINEZ, F.F. WELL #: 1 RRCID -> 072144 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					24

THOMAS - RIFE GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 121634 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714

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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ STATE WELL #: 7 RRCID -> 125449 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8922 - 8955

12	496	X	252	-0-	-244	-0-	11 1	1 9	240	2	Y	1	1	0			-0-
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-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS - RIFE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133222 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 139560 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 7011 - 7856

12	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	272 25	1 9	5437	2	Y	23	21	0			2
01	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	262 28	1 9	5373	2	Y	25	25	0			2
02	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	244 15	1 9	5048	2	Y	14	15	0			1
03	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	257 18	1 9	5305	2	Y	16	16	0			1
04	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	280 29	1 9	5627	2	Y	26	26	0			1
05	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					1

YZAGUIRRE WELL #: 1 C RRCID -> 139924 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 7774

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					144

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A. M. -ST WELL #: 8 RRCID -> 174499 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6640 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4743	X	24	-0-	-4719	-0-	1 1	1 9	22	2	Y	1	4	0			-0-
01	4247	X	14	-0-	-4233	-0-	1 1	1 9	12	2	Y	1	1	0			-0-
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	1 9	20	2	Y	1	1	0			-0-
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175381 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6401 - 7642

12	4340	X	3347	-0-	-993	-0-	156 77	1 9	3114	2	Y	70	68	0			6
01	4340	X	3285	-0-	-1055	-0-	149 81	1 9	3055	2	Y	74	75	0			5
02	3304	X	2958	-0-	-346	-0-	134 47	1 9	2777	2	Y	43	44	0			4
03	3658	X	3094	-0-	-564	-0-	141 52	1 9	2901	2	Y	47	47	0			4
04	3540	X	2950	-0-	-590	-0-	136 74	1 9	2740	2	Y	67	67	0			4
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					4

GARZA, A. M. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 175510 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7416 - 7426

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COATES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175837 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187

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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176199 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828

12	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	347 91	1 9	6929	2	Y	83	86	0			7
01	6045	X	5315	-0-	-730	-0-	244 73	1 9	4998	2	Y	66	68	0			5
02	6104	X	5656	-0-	-448	-0-	258 48	1 9	5350	2	Y	44	45	0			4
03	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	373 74	1 9	7692	2	Y	67	66	0			5
04	6540	X	6083	-0-	-457	-0-	284 83	1 9	5716	2	Y	75	76	0			4
05	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT					4

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 178695 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14142	X	14142	-0-	-0-	-0-	669	1	13351	2	Y	111	108	0			10
							122	9									
01	13609	X	13563	-0-	-46	-0-	625	1	12811	2	Y	115	117	0			8
							127	9									
02	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	539	1	11168	2	Y	63	66	0			5
							69	9									
03	14806	X	14806	-0-	-0-	-0-	680	1	14031	2	Y	86	84	0			7
							95	9									
04	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	576	1	11589	2	Y	105	106	0			6
							116	9									
05	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					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
12	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	232	1	4637	2	Y	20	27	0			2
							22	9									
01	4681	X	4223	-0-	-458	-0-	196	1	4008	2	Y	17	18	0			1
							19	9									
02	4228	X	2391	-0-	-1837	-0-	110	1	2273	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
03	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	234	1	4828	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
04	4740	X	3607	-0-	-1133	-0-	170	1	3419	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
05	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					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
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
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					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
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
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					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
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

ALVARADO 550 WELL #: 2 RRCID -> 181245 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7623 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					58

COATES 553 WELL #: 13 RRCID -> 181314 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6938 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					8

GARZA, A. M. STATE WELL #: 17 RRCID -> 181470 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7405 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					4

ALVARADO, FRANCISCO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 181534 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 2B RRCID -> 182137 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7588 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					75

YZAGUIRRE 227 WELL #: 4 RRCID -> 185475 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					63

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES 553 WELL #: 14 RRCID -> 185477 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					182

COATES 553 WELL #: 9 RRCID -> 186065 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 5B RRCID -> 186876 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6476 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187140 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					3

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190834 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

COATES 553 WELL #: 6 RRCID -> 191704 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7806 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					177

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES 553 WELL #: 5 RRCID -> 192642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

SEYFRIEDT 928 WELL #: 2 RRCID -> 192850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584

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-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

SEYFREIDT 928 WELL #: 3 RRCID -> 193079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100

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-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK 230 " A " WELL #: 6 RRCID -> 194399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256

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-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195771 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706

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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	4018					Y	NO RPT					-0-

SEYFREIDT 928 WELL #: 4 RRCID -> 197018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850

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
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					187

SEYFREIDT 928 WELL #: 5 RRCID -> 197916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388

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-
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A. M. -STATE WELL #: 18 RRCID -> 198110 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7510 - 7572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					11

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 19 RRCID -> 204641 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8879 - 8889

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 20 RRCID -> 214169 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690

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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229295 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452

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									
05	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					Y	NO RPT					1

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 22 RRCID -> 230451 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8331

12	3193	X	2803	-0-	-390	-0-	131	1	2614	2	Y	53	54	0			5
							58	9									
01	3038	X	2608	-0-	-430	-0-	119	1	2431	2	Y	53	54	0			4
							58	9									
02	2604	X	2309	-0-	-295	-0-	105	1	2171	2	Y	30	31	0			3
							33	9									
03	2852	X	2588	-0-	-264	-0-	118	1	2431	2	Y	35	35	0			3
							39	9									
04	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	125	1	2517	2	Y	55	55	0			3
							61	9									
05	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					3

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A. M.-STATE WELL #: 23 RRCID -> 241065 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 21 RRCID -> 256548 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC 687718
YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 264996 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 5800 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 015329 COMPL. DATE 08/12/1953 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4P RRCID -> 141203 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8394 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CAMERON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191517 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7240 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON WELL #: B 1 RRCID -> 197104 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6815 - 6825

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6) 76723 466 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 1 A RRCID -> 131481 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5862 - 5868

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500) 76723 488 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 T RRCID -> 041546 COMPL. DATE 12/22/1966 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. - STATE WELL #: 21 RRCID -> 074915 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 6706 - 6718

12	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
05	1860	N	1544	-0-	-316	-0-	1543	2	1	9	N	1					60

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) //CONT.// 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, C. M. WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	Y	2					127

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
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
05	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	1313	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
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-
05	1302	#	-0-	-0-	-1302	-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, B. WELL #: 33 U RRCID -> 037623 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) //CONT.// 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 32 RRCID -> 176565 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1085	X	536	-0-	-549	-0-	56	1	480	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	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
05	589	X	-0-	-0-	-589	-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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N (VICKSBURG 8200 SEG B) 76723 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, B. WELL #: 33 L RRCID -> 037704 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (4200) 76723 764 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 5 RRCID -> 069739 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4195 - 4201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (4500) 76723 789 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 8A RRCID -> 168488 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4503 - 4508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (5200) 76723 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 34 U RRCID -> 052067 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (5350) 76723 824 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 34 L RRCID -> 052066 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, SW. (2800) 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GREINER ESTATE WELL #: RRCID -> 165638 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3150 - 3159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2011

RINCON, SW. (2800) //CONT.// 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 229 RRCID -> 223563 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2777 - 2837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 228 RRCID -> 226209 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2580 - 2823

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
SLICK ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 170855 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 2800 - 2832

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 150748 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6424 - 6548

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ERVIN WELL #: 1A RRCID -> 161697 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6550 - 6650

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIO-SHEERIN (600) 76856 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SHEERIN,IRENE-TEXAS STATE WELL #: 13 RRCID -> 081038 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 800 PERF. 623 - 628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	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-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

RIO SHEERIN (1000) 76856 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
IRENE SHEERIN - TEXAS STATE WELL #: 7R RRCID -> 203203 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1016 - 1019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-
05	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
12	8990		6340	-0-	-2650	43960	785 28	1 4	5527	3	Y	-0-					-0-
01	8990		6566	-0-	-2424	41536	792 252	1 4	5522	3	Y	-0-					-0-
02	8120		5188	-0-	-2932	38604	702 345	1 4	4141	3	Y	-0-					-0-
03	8990		5990	-0-	-3000	35604	601 132	1 4	5257	3	Y	-0-					-0-
04	6600		3056	-0-	-3544	32060	376 23	1 4	2657	3	Y	-0-					-0-
05	6572	#	NO RPT	-0-	-6572	25488					Y	NO RPT					-0-

RITA (CONSOLIDATED) 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S. K., MRS WELL #: 26 D RRCID -> 049926 COMPL. DATE 02/01/1971 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 31 H RRCID -> 050499 COMPL. DATE 05/20/1971 TOTAL DEPTH 7686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S. K., MRS. WELL #: 73 F RRCID -> 066285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4635 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST,S.K. MRS WELL #: 72 C RRCID -> 072746 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8990	X	4379	-0-	-4611	-0-	542 19	1 4	3818	3	Y	-0-					-0-
01	7905	X	4254	-0-	-3651	-0-	513 163	1 4	3578	3	Y	-0-					-0-
02	7084	X	2990	-0-	-4094	-0-	405 199	1 4	2386	3	Y	-0-					-0-
03	5363	X	3443	-0-	-1920	-0-	345 76	1 4	3022	3	Y	-0-					-0-
04	4500	X	3064	-0-	-1436	-0-	377 23	1 4	2664	3	Y	-0-					-0-
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS WELL #: 26 F RRCID -> 083811 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 4683 - 4695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

EAST, 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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 33 H RRCID -> 104791 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5415 - 5423

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 96 F RRCID -> 138946 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 4656 - 4664

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 33 F RRCID -> 139398 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5092 - 5114

12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 94 F RRCID -> 139427 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6202 - 6207

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 94-F RRCID -> 148989 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6168 - 6173

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
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
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	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 207 RRCID -> 254179 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9738 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					3

EAST, MRS. S.K. WELL #: 58 F RRCID -> 274945 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 5944 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA, N.E. (H-68,S) 76939 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
MRS. S. K. EAST WELL #: 141 RRCID -> 217442 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7518 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA, N.E. (I-70) 76939 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, MRS. S. K. WELL #: 124 RRCID -> 093832 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8682 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S. K., MRS. WELL #: 21 RRCID -> 034024 COMPL. DATE 08/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
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									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S. K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	77221	X	NO RPT	-0-	-77221	-0-					Y	NO RPT					215

EAST, S. K. MRS. WELL #: 204 RRCID -> 243084 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	97712	X	NO RPT	-0-	-97712	-0-					Y	NO RPT					41

EAST, S. K., MRS. WELL #: 209 RRCID -> 255756 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 16693 PERF.15292 - 16524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	27900	X	NO RPT	-0-	-27900	-0-					Y	NO RPT					120

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
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							
05	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					29

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, MRS. S.K. WELL #: 214 RRCID -> 265916 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	36890	X	NO RPT	-0-	-36890	-0-					Y	NO RPT					34

EAST, MRS. S.K. WELL #: 220 RRCID -> 273028 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11996 - 12016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					17

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					66

RITA, S. E. (N-10, III) 76941 671 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KMF WELL #: 4 RRCID -> 155804 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 13267 PERF.12862 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (4600) 77047 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

RIVERSIDE (5150) 77047 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JONES,L.H. WELL #: 2 RRCID -> 123401 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 5179 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	10742	X	10742	-0-	-0- B	-0-	512	1	10224	2	N	5	170	1			80
							6	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE (5200) 77047 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 045556 COMPL. DATE 11/15/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

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
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

RIVERSIDE (5335) 77047 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
WILSON, E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136537 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5092 - 5108

*12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	208	1	2110	2	N	14					73
							15	9									
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	213	1	2159	2	N	11					84
							12	9									
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	202	1	2044	2	N	7					91
							8	9									
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	164	1	1661	2	N	5					96
							6	9									
*04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	183	1	1850	2	N	52					148
							57	9									
05	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					148

RIVERSIDE (6560) 77047 893 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 133748 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6546 - 6557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE (6750) 77047 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
MEJIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279807 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6702 - 6785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	35557 X	16020	-0-	-19537	-0-	775	1	15109	2	N	124	172	1			52
						136	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (1900) 77048 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CLARK, GEORGE R. WELL #: 1 RRCID -> 125978 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 1990 - 1999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (4600) 77048 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
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
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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, E. (4700) 77048 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J. A. WELL #: 31R RRCID -> 198717 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4680 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (5000 SD.) 77048 493 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CLARK, GEORGE R. WELL #: 1 RRCID -> 201286 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5028 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (5200) 77048 522 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

RIVERSIDE, EAST (5500 FRIO M) 77048 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
WILSON, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 152971 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5469 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

RIVERSIDE, EAST (6375) 77048 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 3A RRCID -> 157109 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6242 - 6244

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO) 77048 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER "B" WELL #: 3-Q RRCID -> 144767 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6388 - 6404

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 149231 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6474 - 6478

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (7000 FRIO) 77048 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER "B" WELL #: 3-L RRCID -> 144765 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6998 - 7003

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
RLU OPERATING, LLC 714217
GUITERREZ, J.M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106783 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8092 - 8106

12	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
*05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1371	2	29	9	N	26	176	1			21

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
GUTIERREZ, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 256831 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

LOPEZ, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 270772 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 8190 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	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
05	4743	X	3455	-0-	-1288	-0-	3444	2	11	9	N	10					204

ROBINSON, N. (HOCKLEY 5) 77410 178 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
DAVY, C. R. WELL #: RRCID -> 141158 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4028 - 4032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2004

ROCKPORT (FRIO M-1) 77724 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
CREST PETROLEUM, LLC 189894
T.S.T. 196-197 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 124164 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9908 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKPORT, WEST (-I-2) 77731 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
DOMINION OIL USA CORP. 222285
ZEPH - ROUQUETTE WELL #: 1 RRCID -> 169584 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8756 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ (LOBO 6) 77850 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARIA LAFON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141558 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6614 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (C-5) 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175506 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	DLQ G-10		9224	-0-	9224	19752	937	1	8286	2	Y	1					19
							1	9									

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
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									
05	DLQ G-10		5551	-0-	5551	12149	564	1	4987	2	Y	-0-					16

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179920 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180531 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 7927 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182648 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8215 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186376 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	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									
05	DLQ G-10		3649	-0-	3649	7147	370	1	3271	2	Y	7					56
							8	9									

GARCIA, SALVADOR A WELL #: 26 RRCID -> 187471 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13818	X	13818	-0-	-0-	-0-	1203	1	12611	2	Y	4	8	1			7
							4	9									
01	12360	X	12360	-0-	-0-	-0-	1011	1	11345	2	Y	4	9	1			2
							4	9									
02	10183	X	10183	-0-	-0-	-0-	734	1	9443	2	Y	5					7
							6	9									
03	12214	X	10637	-0-	-1577	-0-	744	1	9887	2	Y	5	7	1			5
							6	9									
04	DLQ G-10		11331	-0-	11331	11331	828	1	10499	2	Y	4					9
							4	9									
05	DLQ G-10		10992	-0-	10992	22323	827	1	10162	2	Y	3	8	1			4
							3	9									

ROLETA (DEEP WILCOX) 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER, M. M. WELL #: 5 RRCID -> 157995 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9184 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 182157 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	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-
05	DLQ G-10		918	-0-	918	1685	62	1	856	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218272 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (DEEP WILCOX) //CONT.// 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 223373 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11683 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223783 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224951 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242875 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (GL SANDS) 77973 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 183174 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.11572 - 14046

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186058 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 9134

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 254045 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	2	Y	-0-					30
01	93	N	29	-0-	-64	-0-	3	1	25	2	Y	1					31
							1	9									
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
*05	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	Y	-0-	9	1			22

ELIZONDO WELL #: 4 RRCID -> 275403 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	217	N	24	-0-	-193	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 111421 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	15	1	189	2	Y	-0-					20

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 113099 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2418	N	1946	-0-	-472	-0-	5	1	1941	3	Y	-0-					-0-

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121567 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TREVINO "B" WELL #: 2T RRCID -> 123086 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3534	X	2425	-0-	-1109	-0-	6	1	2405	3	Y	13					28
							14	9									

GUERRA "M" WELL #: 3 RRCID -> 125835 COMPL. DATE 11/22/1987 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	2	Y	-0-					19

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
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
05	6665	X	5933	-0-	-732	-0-	15	1	5918	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
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
*05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	180	1	1235	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
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
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	2	1	643	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
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
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					20

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 186781 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2046	N	1428	-0-	-618	-0-	2	1	1426	3	Y	-0-					21

VELA, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 187697 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	1	1	559	3	Y	-0-					-0-

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 198143 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	111193					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 198910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9895 - 9988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 206995 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3875	X	2962	-0-	-913	-0-	7	1	2955	3	Y	-0-					12

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 210423 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	Y	3					14
							3	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA B WELL #: 7 RRCID -> 210978 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	2	1	667	3	N	-0-					54

GUERRA "L" WELL #: 7 T RRCID -> 212778 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146

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-
05	186	N	9	-0-	-177	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 8 RRCID -> 215052 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032

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
05	2015	N	1742	-0-	-273	-0-	4	1	1738	3	Y	-0-					4

GUTIERREZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216340 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442

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
05	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	134	1	1571	3	N	-0-					101

GUTIERREZ ET AL WELL #: 2 RRCID -> 216354 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430

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									
05	3906	X	3797	-0-	-109	-0-	297	1	3483	3	N	15					84
							17	9									

TREVINO "B' WELL #: 4 RRCID -> 216616 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264

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
05	372	N	298	-0-	-74	-0-	1	1	297	3	N	-0-					75

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 218027 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	224	1	2631	3	N	-0-					15

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 218433 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966

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
*05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	8	1	3191	3	Y	-0-					2

EL CLARENO WELL #: 3 RRCID -> 218795 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900

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									
*05	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	2	1	1002	3	N	63					117
							69	9									

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 219410 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200

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
05	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

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
*05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	248	1	2905	3	N	-0-					21

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 4 RRCID -> 221267 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	9207	X	8387	-0-	-820	-0-	21	1	8366	3	N	-0-					10

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 221857 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 223382 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50

BENAVIDES "A" WELL #: 6 RRCID -> 223391 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720

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
*05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	159	1	1865	3	N	-0-					8

EL CLARENO WELL #: 5 RRCID -> 223776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958

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-
*05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	433	1	891	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 8 RRCID -> 227547 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724

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
05	2480	N	2301	-0-	-179	-0-	181	1	2120	3	N	-0-					15

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

GUTIERREZ ET AL WELL #: 3 RRCID -> 228854 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236

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									
05	3069	X	2921	-0-	-148	-0-	5	1	2916	3	N	-0-					80

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 229265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832

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
05	1612	N	1467	-0-	-145	-0-	4	1	1463	3	Y	-0-					23

EL CLARENO WELL #: 8 RRCID -> 231172 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313

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
05	1519	N	1221	-0-	-298	-0-	3	1	1218	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

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
05	4123	X	3002	-0-	-1121	-0-	5	1	2997	3	N	-0-					35

EL CLARENO WELL #: 9 RRCID -> 232662 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450

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
05	3875	X	2710	-0-	-1165	-0-	7	1	2703	3	N	-0-					13

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BENAVIDES "A" WELL #: 11 RRCID -> 233042 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	8897	X	7618	-0-	-1279	-0-	813	1	6805	3	N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 10 RRCID -> 233164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956

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
05	403	N	236	-0-	-167	-0-	1	1	235	3	N	-0-					10

BENAVIDES "A" WELL #: 9 RRCID -> 233629 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8384 - 9576

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
05	1302	N	542	-0-	-760	-0-	1	1	541	3	N	-0-					18

BENAVIDES "A" WELL #: 10 RRCID -> 233680 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8732 - 8962

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
05	2759	N	2543	-0-	-216	-0-	4	1	2539	3	N	-0-					23

BENAVIDES "A" WELL #: 14 RRCID -> 238477 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8152 - 9366

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
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	1	1	374	3	N	-0-					28

BENAVIDES "A" WELL #: 13 RRCID -> 239401 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 9410

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
05	4898	X	3274	-0-	-1624	-0-	5	1	3269	3	N	-0-					153

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA, G.O. ET AL "A" WELL #: 5 RRCID -> 240272 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8568 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
05	10261	X	8005	-0-	-2256	-0-		13 1	7992	3	N	-0-			36

DON JOSE LAND WELL #: 1 RRCID -> 241936 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10267 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 6 RRCID -> 242034 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1953	N	1838	-0-	-115	-0-		3 1	1835	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	620	N	518	-0-	-102	-0-		1 1	517	3	N	-0-			-0-

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 243092 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	1581	N	1380	-0-	-201	-0-		2 1	1378	3	N	-0-			13

BENAVIDES "A" WELL #: 07 RRCID -> 243670 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	1023	N	691	-0-	-332	-0-		54 1	637	3	N	-0-			15

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

EL CLARENO WELL #: 15 RRCID -> 244607 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	992	N	598	-0-	-394	-0-	1	1	597	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
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
*05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	130	1	1521	3	N	-0-					32

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
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									
*05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	9	1	3854	3	N	16					44
							18	9									

EL CLARENO WELL #: 14 RRCID -> 246594 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

EL CLARENO WELL #: 13 RRCID -> 247248 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1426	N	838	-0-	-588	-0-	2	1	836	3	N	-0-					15

BENAVIDES "A" WELL #: 16 RRCID -> 247844 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	6	1	3350	3	N	-0-					25

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUTIERREZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 248012 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	631	1	1727	3	N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 248018 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

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-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 18 RRCID -> 248793 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887

12	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	2 9	1 9	1403	3	N	8					53
01	1767	N	1379	-0-	-388	-0-	2 28	1 9	1349	3	N	25	63	1			15
02	1400	N	1187	-0-	-213	-0-	2	1	1185	3	N	-0-					15
03	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	2 1	1 9	1270	3	N	1	1	8			15
04	1320	N	954	-0-	-366	-0-	2	1	952	3	N	-0-					15
05	1302	N	1061	-0-	-241	-0-	2	1	1059	3	N	-0-					15

BENAVIDES "A" WELL #: 17 RRCID -> 248815 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530

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
05	1054	N	847	-0-	-207	-0-	1	1	846	3	N	-0-					13

BENAVIDES "A" WELL #: 20 RRCID -> 248994 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675

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	1 9	1386	3	N	1	1	8			15
04	1770	N	1417	-0-	-353	-0-	126	1	1291	3	N	-0-					15
*05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	125	1	1463	3	N	-0-					15

EL CLARENO WELL #: 17 RRCID -> 249364 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082

12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	7 2	1 9	3346	3	N	2					25
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 3	1 9	2979	3	N	3					28
04	2730	X	2508	-0-	-222	-0-	6 9	1 9	2493	3	N	8					36
05	2821	X	2437	-0-	-384	-0-	6	1	2431	3	N	-0-					36

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TREVINO "B" WELL #: 6 RRCID -> 250263 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2139	N	1690	-0-	-449	-0-	4	1	1686	3	N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 24ST RRCID -> 251872 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	961	N	558	-0-	-403	-0-	558	2			N	-0-					65

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
ELIZONDO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 251994 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8490 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	537	1	3741	2	N	-0-					18

ELIZONDO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 255208 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516

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-
*05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	139	1	971	2	N	-0-					-0-

ELIZONDO WELL #: 6 RRCID -> 256464 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELIZONDO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 257230 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 8778

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-
05	1240	N	1094	-0-	-146	-0-	138	1	956	2	N	-0-					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
RASH WELL #: 1 RRCID -> 247007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9789 - 9944

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	492	X 85	-0-	-407	-0-	15	1	70	2	N	-0-					-0-
05	0	N NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 253867 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 8598

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VELA, A. WELL #: 2 RRCID -> 122547 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	503	1	1061	2	Y	3					133
							3	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, ANTONIO WELL #: 1 RRCID -> 095206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397

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									
05	DLQ G-10		4082	-0-	4082	8079	415	1	3667	2	Y	-0-					33

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 3 RRCID -> 099178 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705

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
05	DLQ G-10		765	-0-	765	1516	78	1	687	2	Y	-0-					6

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 1 RRCID -> 105506 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8097 - 8136

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-
05	DLQ G-10		112	-0-	112	181	9	1	103	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 2 RRCID -> 111397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7746 - 7775

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-
05	DLQ G-10		885	-0-	885	1749	67	1	818	2	Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111623 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8091 - 8102

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
05	DLQ G-10		6156	-0-	6156	12178	734	1	5420	2	Y	2					18
							2	9									

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
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									
05	DLQ G-10		9700	-0-	9700	19617	730	1	8968	2	Y	2	8	1			2
							2	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
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									
05	DLQ G-10		1144	-0-	1144	2340	116	1	1028	2	Y	-0-					12

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
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-
05	DLQ G-10		3705	-0-	3705	7675	3705	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
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									
05	DLQ G-10		1707	-0-	1707	2130	169	1	1496	2	Y	38					110
							42	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR "B" WELL #: 5 RRCID -> 115677 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 1 RRCID -> 116345 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8938 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3514	2	7	9	N	6					15

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 6 RRCID -> 117589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	DLQ G-10		323	-0-	323	647	33	1	290	2	Y	-0-					26

EMILIANO VELA WELL #: 3 RRCID -> 117751 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	DLQ G-10		238	-0-	238	358	24	1	214	2	Y	-0-					3

VELA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 117933 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	DLQ G-10		2674	-0-	2674	5265	2670	2	4	9	Y	4					53

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 118188 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	DLQ G-10		1906	-0-	1906	3802	129	1	1776	2	Y	1					1
							1	9									

VELA, EMILIANO WELL #: 1 RRCID -> 118881 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L.O. WELL #: 1 RRCID -> 119002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	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
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									
05	DLQ G-10		730	-0-	730	1592	56	1	674	2	Y	-0-					7

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
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-
*05	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 8 RRCID -> 121048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	DLQ G-10		590	-0-	590	1172	60	1	530	2	Y	-0-					7

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
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									
05	DLQ G-10		4211	-0-	4211	8497	428	1	3783	2	Y	-0-					43

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 10 RRCID -> 121611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7846 - 8649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	DLQ G-10		2545	-0-	2545	4883	192	1	2352	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

VELA, ANTONIO WELL #: 5 RRCID -> 122045 COMPL. DATE 08/27/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8176 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	DLQ G-10		14	-0-	14	166	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

VELA, ANTONIO WELL #: 4 RRCID -> 122548 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 12 RRCID -> 122549 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8915 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VELA, SERAPIO HEIRS GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 122677 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7815 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 16 RRCID -> 122828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	DLQ G-10		254	-0-	254	500	26	1	228	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
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
05	620	N	428	-0-	-192	-0-	26	1	401	2	Y	1					7
							1	9									

VELA, EMILIANO WELL #: 4 RRCID -> 123008 COMPL. DATE 12/28/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	DLQ G-10		695	-0-	695	1395	71	1	624	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
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									
05	DLQ G-10		1191	-0-	1191	2496	121	1	1070	2	Y	-0-					12

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 20 RRCID -> 123750 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8288 - 8317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 124016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7599 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA - GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124064 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7754 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			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-
05	682	N	585	-0-	-97	-0-	585	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, J.G. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124073 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7845 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 12 RRCID -> 124547 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8667 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	56 20	1 9	585	2	Y	18	47	1			34
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	67 24	1 9	758	2	Y	22	51	1			5
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	66 48	1 9	848	2	Y	44					49
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	63 35	1 9	833	2	Y	32	57	1			24
04	DLQ	G-10	347	-0-	347	347	24 13	1 9	310	2	Y	12					36
05	DLQ	G-10	421	-0-	421	768	31 9	1 9	381	2	Y	8	38	1			6

MENDOZA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125909 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 T RRCID -> 126834 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 C RRCID -> 127139 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115

12	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-
05	682 N	555	-0-	-127	-0-	66	1	489	2	N	-0-					-0-

AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 127140 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 127631 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582

12	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-
05	DLQ G-10	287	-0-	287	592	287	2			Y	-0-					-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 127776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668

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
05	DLQ G-10	528	-0-	528	988	63	1	465	2	Y	-0-					1

GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 128260 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191

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									
05	DLQ G-10	2347	-0-	2347	4507	158	1	2188	2	Y	1					1
						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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	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
05	DLQ G-10		828	-0-	828	1583	99	1	729	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	DLQ G-10		4552	-0-	4552	9019	307	1	4243	2	Y	2					2
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 129952 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8668 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	DLQ G-10		162	-0-	162	187	11	1	151	2	Y	-0-					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 3 RRCID -> 130401 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	DLQ G-10		1412	-0-	1412	3506	108	1	1303	2	Y	1					16
							1	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
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-
05	DLQ G-10		772	-0-	772	1525	58	1	714	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 7 RRCID -> 130769 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	DLQ G-10		101	-0-	101	120	7	1	94	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 130770 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	DLQ G-10		2530	-0-	2530	5023	171	1	2358	2	Y	1					1
							1	9									

DE BARBERIO WELL #: 1T RRCID -> 131435 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	DLQ G-10		1014	-0-	1014	2019	105	1	909	2	Y	-0-					3

GUERRA "L" WELL #: 8 RRCID -> 131451 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	DLQ G-10		784	-0-	784	1859	53	1	731	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 10 RRCID -> 132510 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VELA ESTATE WELL #: 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
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-
05		DLQ G-10	768	-0-	768	1441	768	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
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-
05		DLQ G-10	1376	-0-	1376	2308	164	1	1212	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
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-
05		DLQ G-10	475	-0-	475	997	475	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
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									
05	4061	X	3862	-0-	-199	-0-	235	1	3627	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 136377 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					7

GUERRA "L" WELL #: 12 RRCID -> 137360 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05		DLQ G-10	3785	-0-	3785	7044	255	1	3528	2	Y	2					2
							2	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
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-
*05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR D WELL #: 8 RRCID -> 137963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 138217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7614 - 8288

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-
05	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

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
05	DLQ G-10		350	-0-	350	692	36	1	314	2	Y	-0-					2

VELA, SERAPIO HEIRS A WELL #: 12 RRCID -> 138798 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 138821 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8373 - 9272

12	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									
05	DLQ G-10		5176	-0-	5176	10447	394	1	4780	2	Y	2					19
							2	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
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE WELL #: 13 RRCID -> 139456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834

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
05	DLQ G-10		1014	-0-	1014	1980	103	1	911	2	Y	-0-					9

VELA, ADRIAN WELL #: 5 RRCID -> 139839 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998

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									
*05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	109	1	1322	2	N	-0-					8

VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D. WELL #: 7 RRCID -> 140140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948

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									
05	DLQ G-10		1463	-0-	1463	2846	148	1	1315	2	Y	-0-					15

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 140871 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, CONSUELO G. WELL #: 1 RRCID -> 141415 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	DLQ G-10		3382	-0-	3382	7922	257	1	3119	2	Y	5					78
							6	9									

MENDOZA, E. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141563 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 22 RRCID -> 144220 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119

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-
05	DLQ G-10		787	-0-	787	1134	59	1	728	2	Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU C WELL #: 2 RRCID -> 145377 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464

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									
05	DLQ G-10		1784	-0-	1784	3300	181	1	1602	2	Y	1					20
							1	9									

VELA, ANTONIO WELL #: 3 RRCID -> 145379 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

RAMIREZ, L. O. WELL #: 3 RRCID -> 146882 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5580	X	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-
*05	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	287	1	4435	2	N	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 11 RRCID -> 147100 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 148956 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	DLQ G-10		223	-0-	223	378	223	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUELLAR, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 159775 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	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-
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	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
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-
*05	3100	N	3045	-0-	-55	435	185	1	2860	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
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-
*05	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	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
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-
*05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 162066 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640

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
05	1643	N	1509	-0-	-134	-0-	1509	2			N	-0-					9

AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 163657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002

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-
*05	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	4307	2			N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 3 RRCID -> 164103 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 164379 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9343 - 9462

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 164381 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 164382 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514

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-
*05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	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
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
*05	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2289	2	1	9	N	1					23

AMOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 164754 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 165319 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	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-
05	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	1475	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 165873 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4152	2	43	9	N	39	20	1			39

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
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-
*05	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	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
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
*05	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	10007	2	62	9	N	56	107	1			48

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
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
*05	20209	X	20209	-0-	-0-	-0-	20131	2	78	9	N	71					156

VELA ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 166712 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 6 RRCID -> 167076 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8782 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	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
05	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	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
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-
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	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
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									
05	DLQ G-10		5078	-0-	5078	10253	342	1	4734	2	Y	2					2
							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
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
*05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	663	2	35	9	N	32	8	1			34

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 168754 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 168940 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 168978 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174

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
*05	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	2734	2	58	9	N	53	26	1			60

ALEXANDER WELL #: 8 RRCID -> 169028 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10134 - 10162

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-
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

JMV UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169552 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 7720

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAVO, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 169562 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8096 - 8108

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JMV UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169600 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 9630 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	651	N	430	-0-	-221	-0-	430	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. WELL #: 8 RRCID -> 171015 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA WELL #: 5 RRCID -> 171981 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 16 RRCID -> 172965 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	DLQ	G-10	2816	-0-	2816	5483	190	1	2625	2	Y	1					1
							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
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-
*05	2782	N	2597	-0-	-185	-0-	158	1	2439	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 173325 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	28	1	436	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
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									
05	DLQ G-10		178	-0-	178	620	18	1	159	2	Y	1					9
							1	9									

SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175682 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 178055 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8668

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179792 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7990 - 9086

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									
05	DLQ G-10		2455	-0-	2455	4678	181	1	2228	2	Y	42	137	1			17
							46	9									

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180943 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137

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									
05	DLQ G-10		454	-0-	454	920	46	1	407	2	Y	1					9
							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
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
05	1116	N	752	-0-	-364	-0-	90	1	662	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
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
05	775	N	637	-0-	-138	-0-	76	1	561	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 202187 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					4

VELA ESTATE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 202511 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	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
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
*05	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	148	1	1735	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
12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	212	1	435	2	Y	-0-					22
*01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	202	1	427	2	Y	41					63
							45	9									
*02	476	N	380	-0-	-96	-0-	48	1	332	2	Y	-0-					63
*03	651	N	443	-0-	-208	-0-	29	1	414	2	Y	-0-					63
*04	DLQ G-10		431	-0-	431	431	16	1	415	2	Y	-0-					63
05	DLQ G-10		468	-0-	468	899	8	1	460	2	Y	-0-					63

DOMINGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 212705 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222

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									
05	1147	N	446	-0-	-701	-0-	52	1	387	2	Y	6	15	1			16
							7	9									

RED CREST TRUST WELL #: 2 RRCID -> 213498 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578

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									
05	4495	X	3114	-0-	-1381	-0-	367	1	2710	2	Y	34					196
							37	9									

DOMINGUEZ WELL #: 3 RRCID -> 214177 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426

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									
05	2790	X	1532	-0-	-1258	-0-	180	1	1329	2	Y	21	50	1			51
							23	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
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-
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-

SALINAS WELL #: 1 RRCID -> 215049 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310

*10	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	24	7			1
*11	120	N	14	-0-	-106	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					1
*12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	42	1	86	2	Y	-0-					1
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	22	1	46	2	Y	-0-					1
*02	56	N	31	-0-	-25	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					1
*03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
*04	DLQ G-10		46	-0-	46	46	2	1	44	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		78	-0-	78	124	1	1	59	2	Y	16					17
							18	9									

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 215451 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5464 - 8592

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-					2
05	775	N	604	-0-	-171	-0-	72	1	532	2	Y	-0-					-0-

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 216131 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515

*11	630	N	123	-0-	-507	-0-	5	1	115	2	Y	3					3
							3	9									
*12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	433	1	891	2	Y	-0-					3
*01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	352	1	745	2	Y	-0-					3
*02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	93	1	638	2	Y	-0-					3
*03	1333	N	295	-0-	-1038	-0-	20	1	275	2	Y	-0-					3
*04	DLQ G-10		999	-0-	999	999	38	1	961	2	Y	-0-					3
05	DLQ G-10		1000	-0-	1000	1999	16	1	967	2	Y	15					18
							17	9									

RATHMELL LAND AND CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 216330 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8482 - 8630

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-
05	620	N	496	-0-	-124	-0-	59	1	437	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOMINGUEZ WELL #: 5 RRCID -> 217009 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8391 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2294	N	859	-0-	-1435	-0-	101	1	745	2	Y	12	28	1			27
							13	9									

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218270 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2387	N	2268	-0-	-119	-0-	2268	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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1953	X	1226	-0-	-727	-0-	144	1	1064	2	Y	16	41	1			36
							18	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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	22	1	367	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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	624	1	3038	3	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	158	1	1932	3	N	50	84	1			51
							55	9									
*04	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	206	1	2485	3	N	72	76	1			47
							79	9									
*05	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	165	1	1939	3	N	151					198
							166	9									

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223501 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

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-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-

DE BARBERIO WELL #: 5 RRCID -> 223504 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554

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
05	DLQ G-10		4072	-0-	4072	7730	420	1	3652	2	Y	-0-					15

DOMINGUEZ WELL #: 6 RRCID -> 224045 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 8436

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									
05	1085	N	819	-0-	-266	-0-	96	1	711	2	Y	11	28	1			22
							12	9									

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224750 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

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-
*05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 224786 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	6960	-0-	-790	-0-	438	1	6511	3	N	10	51	1			86
							11	9									
*04	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	503	1	6058	3	N	59	26	1			119
							65	9									
*05	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	524	1	6159	3	N	17					136
							19	9									

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 224967 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	87	1	1456	3	N	-0-					3

DOMINGUEZ WELL #: 7 RRCID -> 225392 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2170	X	1002	-0-	-1168	-0-	118	1	870	2	Y	13	26	1			24
							14	9									

GALO WELL #: 2 RRCID -> 225605 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	15448	X	15448	-0-	-0-	-0-	1207	1	14196	3	N	41					83
							45	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	DLQ G-10		3831	-0-	3831	7337	396	1	3435	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	121	1	1429	3	N	-0-			15

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	DLQ G-10		262	-0-	262	629	4	1	258	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	10			35
							11	9							
*05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
05	1023	N	965	-0-	-58	-0-	55	1	910	3	N	-0-			3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
*05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	200	1	2346	3	N	2					196
							2	9									

MENDOZA, E. G. GU WELL #: 4 RRCID -> 232293 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3782	X	2418	-0-	-1364	-0-	147	1	2269	2	Y	2					12
							2	9									

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
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									
*05	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	344	1	5799	3	N	-0-					2

TEPOZAN WELL #: 1 RRCID -> 233225 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	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
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-
*05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	42	1	717	3	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 1 RRCID -> 235852 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3255	X	2995	-0-	-260	-0-	12	1	2980	2	Y	3					8
							3	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
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									
05	DLQ G-10		2843	-0-	2843	5558	339	1	2503	2	Y	1					11
							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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 2 RRCID -> 237406 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	496	N	292	-0-	-204	-0-	35	1	257	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
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-
*05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-

URIBE, ROGELIO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240306 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1240	N	1002	-0-	-238	-0-	120	1	882	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TEPOZAN WELL #: 2 RRCID -> 241031 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	11	1	183	3	N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 5 RRCID -> 241661 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7770 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILARIO, DON "A" WELL #: 1 RRCID -> 241759 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8234 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	125	1	2114	3	N	-0-					-0-

GALO WELL #: 5 RRCID -> 242082 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2232	N	1492	-0-	-740	-0-	116	1	1367	3	N	8					38
							9	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242174 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476						N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 12 RRCID -> 242220 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2					7

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 6 RRCID -> 243079 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	16	1	3989	2	Y	2					9
							2	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
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									
05	2170	N	2155	-0-	-15	-0-	9	1	2144	2	Y	2					9
							2	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 8 RRCID -> 243081 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4557	X	4411	-0-	-146	-0-	18	1	4391	2	Y	2					8
							2	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
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									
05	DLQ G-10		14769	-0-	14769	29575	996	1	13765	2	Y	7					11
							8	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
05	3441	X	3240	-0-	-201	-0-	13	1	3225	2	Y	2					7
							2	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
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									
05	651	N	596	-0-	-55	-0-	2	1	592	2	Y	2					7
							2	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
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
05	2573	N	1793	-0-	-780	-0-	99	1	1694	3	N	-0-					3

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 246975 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	N	-0-					-0-

MEZA WELL #: 1 RRCID -> 248005 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	41	1	683	3	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON HILARIO "A" WELL #: 2 RRCID -> 248033 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8242 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	486	3	N	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 248035 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8437 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	241	1	4052	3	N	-0-					12

MARTINEZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 249486 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7380 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1426	N	1104	-0-	-322	-0-	132	1	972	2	N	-0-					70

DON HILARIO "A" WELL #: 5 RRCID -> 250565 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8030 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	301	1	5057	3	N	-0-					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
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									
*05	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	16	1	3849	2	Y	2					8
							2	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
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
05	2511	X	964	-0-	-1547	-0-	115	1	849	2	N	-0-					20

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA L WELL #: 17 RRCID -> 251536 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	DLQ G-10		5475	-0-	5475	12081	363	1	5024	2	Y	80					113
							88	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 3 RRCID -> 251540 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	5	1	1242	2	Y	2					8
							2	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 2 RRCID -> 251547 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1705	N	529	-0-	-1176	-0-	2	1	525	2	Y	2					7
							2	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
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-
*05	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	838	1	8460	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
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									
05	4712	X	4517	-0-	-195	-0-	19	1	4496	2	Y	2					8
							2	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	26	2	2	9	Y	2					8

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
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									
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	2	1	362	2	N	2					7
							2	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD WELL #: 24 RRCID -> 255566 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8259 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	7	1	1574	2	Y	2					7
							2	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
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									
*05	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	9	1	2259	2	Y	2					7
							2	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA L WELL #: 20 RRCID -> 256917 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	DLQ G-10		2700	-0-	2700	5373	182	1	2517	2	Y	1					1
							1	9									

DON HILARIO "A" WELL #: 6 RRCID -> 257035 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430

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-
*05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	26	1	434	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 3 RRCID -> 257039 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416

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
*05	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	542	1	5462	3	N	-0-					47

DODIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 258748 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346

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									
*05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	49	1	835	3	N	14					23
							15	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 19 RRCID -> 258997 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 9360

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DODIER "A" WELL #: 2 RRCID -> 259756 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	371	1	6258	3	N	34					57
							37	9									

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 4 RRCID -> 259782 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594

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
*05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	169	1	2846	3	N	-0-					17

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 5 RRCID -> 260905 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511

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
*05	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	461	1	7765	3	N	-0-					63

DODIER "A" WELL #: 3 RRCID -> 261150 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180

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									
*05	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	468	1	7896	3	N	35					37
							39	9									

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 6 RRCID -> 261893 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444

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
*05	17909	X	17909	-0-	-0-	-0-	1002	1	16907	3	N	-0-					9

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DODIER "A" WELL #: 4 RRCID -> 262470 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	359	1	6060	3	N	3					25
							3	9									

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 7 RRCID -> 267179 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	27236	X	27236	-0-	-0-	-0-	1523	1	25667	3	N	42					66
							46	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 222308 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8908 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	6169	X	4989	-0-	-1180	-0-	770	1	4206	2	N	12					125
							13	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
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									
*05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	261	1	1423	2	N	5					216
							6	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WHITTIER WELL #: 5 RRCID -> 226801 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9186 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	6231	X	4362	-0-	-1869	-0-	675	1	3687	2	N	-0-					-0-

LA SOLEDAD WELL #: 5 RRCID -> 229039 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 9222

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
05	713	N	4	-0-	-709	-0-	1	1	3	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SMITH A. H. WELL #: 6 RRCID -> 273108 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 6531 - 6548

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15

ROLETA (7483) 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC 129692

GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 097235 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7570 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	341	2	Y	3					14
							3	9									

GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 109429 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	83	1	1079	2	Y	3					14
							3	9									

SMITH "AH" WELL #: 1 RRCID -> 114029 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	837	N	752	-0-	-85	-0-	96	1	656	2	N	-0-					-0-

SMITH "AH" WELL #: 2 RRCID -> 117752 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1395	N	1044	-0-	-351	-0-	3	1	1041	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	23	1	159	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	112	1	768	2	Y	-0-					22

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
VELA "B" WELL #: 3 RRCID -> 144655 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	79	1	541	2	Y	-0-					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 165488 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VELA "C" WELL #: 1 RRCID -> 175460 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608

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
*05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	1	1	243	3	Y	-0-					6

GUERRA "L" WELL #: 7 C RRCID -> 212780 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605

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-
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	25	1	325	2	Y	-0-					-0-

CARMEN VELA "C" WELL #: 2 RRCID -> 212847 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602

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
05	217	N	76	-0-	-141	-0-	76	3			Y	-0-					11

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 221824 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 8136

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
05	2635	X	1583	-0-	-1052	-0-	93	1	1490	2	Y	-0-					2

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA "M" WELL #: 2 RRCID -> 223053 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	403	N	338	-0-	-65	-0-	20	1	318	2	Y	-0-					20

TREVINO "B" WELL #: 3C RRCID -> 224411 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617

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
05	1860	X	1143	-0-	-717	-0-	3	1	1140	3	Y	-0-					3

TREVINO "B" WELL #: 2C RRCID -> 224413 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558

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
*05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	1	1	366	3	Y	13					28
							14	9									

TREVINO "B" WELL #: 1C RRCID -> 224414 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484

12	1616	X	566	-0-	-1050	-0-	1	1	554	3	Y	10					36
							11	9									
01	736	X	736	-0-	-0-	-0-	1	1	704	3	Y	28					64
							31	9									
02	624	X	624	-0-	-0-	-0-	1	1	590	3	Y	30	76	1			18
							33	9									
03	668	X	668	-0-	-0-	-0-	1	1	657	3	Y	9	17	1	7	8	3
							10	9									
04	690	N	519	-0-	-171	-0-	1	1	518	3	Y	-0-					3
*05	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	7	1	2811	3	Y	-0-					3

TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 234643 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EL CLARENO WELL #: 11 RRCID -> 235489 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7694 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	2	1	1235	3	N	-0-					39
01	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	2	1	1165	3	N	23	46	1			16
							25	9									
02	1064	N	1012	-0-	-52	-0-	2	1	1010	3	N	-0-					16
03	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	2	1	1139	3	N	1	1	8			16
							1	9									
04	1140	N	941	-0-	-199	-0-	2	1	939	3	N	-0-					16
05	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	3	1	1076	3	N	-0-					16

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 238175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 242265 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8226 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5394	X	5279	-0-	-115	-0-	309	1	4970	2	Y	-0-					-0-

VELA, CARMEN "C" WELL #: 3 RRCID -> 242266 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3844	X	2526	-0-	-1318	-0-	6	1	2520	3	Y	-0-					22

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 243554 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 243753 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 272455 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

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									
*05	SWR 10		6930	-0-	6930	778939	17	1	6896	3	N	15					48
							17	9									

SMITH A.H. WELL #: 9 RRCID -> 274918 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 7368

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
*05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	1	1	462	3	Y	-0-					4

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 146454 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105009 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692

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									
05	1612	N	772	-0-	-840	-0-	247	1	519	2	Y	5					96
							6	9									

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 100837 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	DLQ G-10		753	-0-	753	1558	77	1	676	2	Y	-0-					7

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 7 RRCID -> 118724 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828

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-
05	DLQ G-10		879	-0-	879	2106	66	1	813	2	Y	-0-					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 4 RRCID -> 139541 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390

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									
05	DLQ G-10		1051	-0-	1051	2160	80	1	970	2	Y	1					8
							1	9									

ALEXANDER, M. M. WELL #: 2 RRCID -> 142777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168

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-
05	186	N	160	-0-	-26	-0-	10	1	150	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 6 RRCID -> 143073 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 162605 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10040 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164619 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164941 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10062 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 9 RRCID -> 170414 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10840 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	6882	X	6681	-0-	-201	-0-	406	1	6275	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 10 RRCID -> 171423 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	372	N	189	-0-	-183	-0-	11	1	178	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
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									
05	3596	X	1881	-0-	-1715	-0-	105	1	1776	3	N	-0-					37

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210387 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	42	1	716	3	N	-0-					-0-

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216086 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348

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
05	868	N	643	-0-	-225	-0-	35	1	608	3	N	-0-					8

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 226012 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 8937

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 236363 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 7429

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 237531 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091

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-
05	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

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-
05	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

SALVADOR GARCIA D WELL #: 8 RRCID -> 254393 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218

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-
05	DLQ G-10		212	-0-	212	400	16	1	196	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR E WELL #: 28 RRCID -> 254722 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	DLQ G-10		158	-0-	158	275	12	1	146	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 22H RRCID -> 256999 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264

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									
05	DLQ G-10		4001	-0-	4001	7450	270	1	3729	2	Y	2					4
							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

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-
05	279	#	235	-0-	-44	-0-	39	1	196	2	N	-0-					-0-

REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
GUERRA SHARE 331-C WELL #: 13 RRCID -> 087797 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2462 - 2479

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-
05	434	#	408	-0-	-26	-0-	70	1	338	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA //CONT.// 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
GUERRA G WELL #: 4 RRCID -> 181382 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3578 - 3678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA (CROCKETT) 78015 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
GUERRA SHARE 305-C WELL #: 26 RRCID -> 114277 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 2422 - 2434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROMA (QUEEN CITY A) 78015 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SHARE 180A WELL #: 1 T RRCID -> 181098 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5216 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMA (YEGUA) 78015 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PISTOL HILL WELL #: 1 RRCID -> 244695 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1334 - 1337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3472	#	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									
05	2697	#	1964	-0-	-733	-0-	310	1	1551	2	N	94					94
							103	9									

ROMA, EAST (5650) 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 218549 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 6510 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	372	N	301	-0-	-71	-0-	25	1	276	2	Y	-0-					4

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 218550 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	620	N	509	-0-	-111	-0-	42	1	466	2	Y	1					11
								1 9									

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 222669 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5912 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	135	1	1506	2	Y	1					25
								1 9									

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 223027 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6020 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	38	1	419	2	Y	1					7
								1 9									

MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 223291 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6528 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BILLUPS WELL #: 3 RRCID -> 223334 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	34	1	481	2	Y	1					25
							1	9									

BILLUPS WELL #: 1 RRCID -> 223408 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	425	2	Y	1					16
							1	9									

GARZA, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 223748 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6226 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

GARZA, ROMEO WELL #: 2 RRCID -> 223898 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	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									
05	496	N	417	-0-	-79	-0-	27	1	390	2	Y	-0-					24

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
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									
05	93	N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					2

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BILLUPS WELL #: 2 RRCID -> 226877 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	50	1	707	2	Y	2					27
							2	9									

MUNOZ "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 227217 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	101	1	1439	2	N	1					130
							1	9									

MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 227775 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1860	N	1368	-0-	-492	-0-	112	1	1254	2	Y	2					12
							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
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									
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					6

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCCLURE WELL #: 7 RRCID -> 229049 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	4717	-0-	-522	-0-	453 12	1 9	4252	2	Y	11					105
01	5053	X	4663	-0-	-390	-0-	441 13	1 9	4209	2	Y	12	86	1			31
02	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	406 15	1 9	3884	2	Y	14					45
03	4588	X	4577	-0-	-11	-0-	452 7	1 9	4118	2	Y	6					51
04	4440	X	3898	-0-	-542	-0-	416 7	1 9	3475	2	Y	6					57
05	4588	X	3679	-0-	-909	-0-	302 4	1 9	3373	2	Y	4					61

MCCLURE WELL #: 8 RRCID -> 230377 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	150 8	1 9	1405	2	Y	7					21
01	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	156 4	1 9	1487	2	Y	4	25	1			-0-
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	137 6	1 9	1307	2	Y	5					5
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	142 2	1 9	1296	2	Y	2					7
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	136 2	1 9	1136	2	Y	2					9
*05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	75 1	1 9	833	2	Y	1					10

JONES FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 233182 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2303	-0-	-1014	-0-	287 3	1 9	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
*05	3038	N	2769	-0-	-269	-0-	227 3	1 9	2539	2	Y	3					128

BILLUPS WELL #: 4 RRCID -> 233215 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	125 4	1 9	1687	2	Y	4					48
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	113 6	1 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 2	1 9	1098	2	Y	2					56
04	1680	X	780	-0-	-900	-0-	69 2	1 9	709	2	Y	2					58
05	1829	X	585	-0-	-1244	-0-	38 1	1 9	546	2	Y	1					59

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JONES FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 235496 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116

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
12	558	N	511	-0-		-47	-0-		49	1	461	2	Y	1					10
									1	9									
01	527	N	499	-0-		-28	-0-		47	1	451	2	Y	1					11
									1	9									
02	473	N	473	-0-		-0-	-0-		45	1	427	2	Y	1					12
									1	9									
03	508	N	508	-0-		-0-	-0-		50	1	457	2	Y	1					13
									1	9									
04	408	N	408	-0-		-0-	-0-		44	1	363	2	Y	1					14
									1	9									
05	434	N	416	-0-		-18	-0-		34	1	381	2	Y	1					15
									1	9									

JONES FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 236597 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 5796 - 7108

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
12	1023	N	1015	-0-		-8	-0-		97	1	915	2	Y	3					26
									3	9									
01	1028	N	1028	-0-		-0-	-0-		97	1	928	2	Y	3					29
									3	9									
02	924	N	922	-0-		-2	-0-		87	1	834	2	Y	1					30
									1	9									
03	992	N	992	-0-		-0-	-0-		98	1	892	2	Y	2					32
									2	9									
04	826	N	826	-0-		-0-	-0-		88	1	737	2	Y	1					33
									1	9									
05	1023	N	922	-0-		-101	-0-		76	1	843	2	Y	3					36
									3	9									

BILLUPS WELL #: 2H RRCID -> 237457 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938

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
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									
05	4185	X	3293	-0-		-892	-0-		216	1	3069	2	Y	7					125
									8	9									

CANALES, E. G. -GARZA GU WELL #: 3H RRCID -> 248009 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725

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
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
05	682	N	616	-0-		-66	-0-		51	1	565	2	N	-0-					39

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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									
05	1860	X	1818	-0-	-42	-0-	149	1	1662	2	N	6					95
							7	9									

JONES FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 274232 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778

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									
05	1457	X	1387	-0-	-70	-0-	114	1	1271	2	N	2					106
							2	9									

RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 247278 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643

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
*05	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					212

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

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
05	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 5700) 78020 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUERRA, H.P. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125458 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 5716 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	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
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-
*05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	139	1	695	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
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-
05	775	N	743	-0-	-32	-0-	131	1	612	2	Y	-0-					-0-

NILO SHALLOW A GU WELL #: 2 RRCID -> 153722 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 5674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	569	1	2651	2	Y	-0-					2

MINITA SHALLOW GU WELL #: 2 RRCID -> 153756 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5603 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	13	N	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					2

ROMA, W. (REKLAW) //CONT.// 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GONZALEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 154065 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GONZALEZ, L. WELL #: 4 RRCID -> 240353 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5632 - 5712

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-
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	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

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-
*05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	110	1	515	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NILO SHALLOW A GU WELL #: 4 RRCID -> 222159 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7136 - 7155

12	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-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	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

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
05	3441	X	2675	-0-	-766	-0-	472	1	2203	2	Y	-0-					4

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MINITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151692 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	273	1	1272	2	Y	-0-					1

NILO GU WELL #: 3 RRCID -> 152565 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	273	1	1274	2	Y	-0-					2

NILO GU WELL #: 4 RRCID -> 157709 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3968	X	3749	-0-	-219	-0-	662	1	3087	2	N	-0-					2

NILO GU WELL #: 5 H RRCID -> 238735 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10150 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	295	1	1376	2	Y	-0-					-0-

NILO GU WELL #: 6H RRCID -> 242244 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10054 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	914	1	4263	2	Y	-0-					-0-

NILO GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249519 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10363 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	174	1	810	2	Y	-0-					-0-

ROMEO, S. (GOVT WELLS) 78048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
HELLEN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 062761 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 4010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMEO, S. (2660) 78048 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
HELLEN, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071768 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A

12	3036		3036	-0-	-0-	1642	3036	2			N	-0-					-0-
01	2635		2798	-0-	163	1805	2798	2			N	-0-					-0-
02	2380		2636	-0-	256	2061	2636	2			N	-0-					-0-
03	2635		1551	-0-	-1084	977	1551	2			N	-0-					-0-
04	2550		1560	-0-	-990	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
05	2635		NO RPT	-0-	-2635	-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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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 #: E 7 RRCID -> 278658 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4867 - 5075

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
05	527	N	63	-0-	-464	-0-	62	2	1	9	N	1					47

ROMUR (HOUGHTON,LO.) 78080 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
ROOTS, MAYO WELL #: 1 RRCID -> 075660 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 4430 - 4450

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOKE (7100) 78123 886 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -E- WELL #: 31 RRCID -> 168954 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7214 - 7222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, E.H. "C" WELL #: 171 RRCID -> 174578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7061 - 7121

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

ROOKE, N. (6300) 78125 303 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. "E" WELL #: 19 RRCID -> 146121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8505 PERF. 5434 - 5935

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOKE, N. (6900) 78125 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H. -E- WELL #: 29 RRCID -> 129406 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 6843 - 6850

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770) 78186 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 148775 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7772 - 7777

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
MUNOZ, IMELDA WELL #: 1 RRCID -> 189882 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 8171

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
05	4061 #	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					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
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
*05	155	N	122	-0-	-33	-0-	121	2	1	9	N	1					53

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
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
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					96

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
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
05	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					108

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1ST RRCID -> 154319 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9458 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNECKE, E. D. WELL #: 3 RRCID -> 165277 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 15212 PERF.10026 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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
FROST NATIONAL BANK 65 WELL #: 1 RRCID -> 168279 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	X	1127	-0-	-578	-0-	41	1	1021	2	Y	-0-					108
							65	3									
01	1581	X	94	-0-	-1487	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					108
							4	3									
02	1428	X	193	-0-	-1235	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					108
							7	3									
03	1581	X	168	-0-	-1413	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					108
							7	3									
04	579	X	579	-0-	-0-	-0-	26	1	547	2	Y	-0-					108
							6	3									
05	1116	X	950	-0-	-166	-0-	42	1	847	2	Y	-0-					108
							61	3									

WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU WELL #: 2 RRCID -> 169942 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, A. R. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170343 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 194663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13960 PERF. 9796 - 9806

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE "B" WELL #: 2 RRCID -> 210521 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9770 - 9805

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 198220 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 16382 PERF.16254 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CASAS WELL #: 2 RRCID -> 195786 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16297 PERF.14156 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167253 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16340 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168923 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15920 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173788 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16073 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185835 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 16355 PERF.15900 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2952	N	2952	-0-	-0-	-0-	108	1	2672	2	N	-0-					-0-
							172	3									
01	3100	N	4434	-0-	1334	1334	158	1	4107	2	N	-0-					-0-
							169	3									
02	2800	N	1753	-0-	-1047	287	80	1	1607	2	N	-0-					-0-
							66	3									
03	3031	N	2744	-0-	-287	-0-	107	1	2524	2	N	-0-					-0-
							113	3									
04	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	115	1	2489	2	N	-0-					-0-
							27	3									
*05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	119	1	2446	2	N	-0-					-0-
							176	3									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LLOYD, F. B. WELL #: 7 RRCID -> 153635 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11780 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GREENE, O. W. WELL #: 4 RRCID -> 237120 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884

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-
05	1395	N	1239	-0-	-156	-0-	1239	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

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-
05	1333	N	154	-0-	-1179	-0-	154	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 3 RRCID -> 233961 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13372 - 13887

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-
*05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BISHOP CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 255455 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12408 - 12632

12	2976	N	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HUBBERD,A.R. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 067945 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12973 PERF.11494 - 11526

12	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-
05	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 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
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							
05	1426	N	4	-0-	-1422	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			-0-
							1	3							

HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 075912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13593 PERF.13369 - 13488

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							
05	45725	X	41345	-0-	-4380	-0-	1812	1	36869	2	Y	-0-			-0-
							2664	3							

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081828 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13633 - 13753

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	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

12	3596	X	74	-0-	-3522	-0-	3	1	67	2	Y	-0-			-0-
							4	3							
01	3503	X	86	-0-	-3417	-0-	4	1	78	2	Y	-0-			-0-
							4	3							
02	140	X	103	-0-	-37	-0-	5	1	94	2	Y	-0-			-0-
							4	3							
03	124	X	124	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	-0-			-0-
							5	3							
04	68	X	68	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-			-0-
							1	3							
*05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	42	1	847	2	Y	-0-			-0-
							61	3							

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
WEATHERBY, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096324 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125661 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 14702 PERF.13745 - 14413

12	35332	X	35332	-0-	-0-	-0-	1282	1	32005	2	N	-0-					-0-
							2045	3									
01	33914	X	30531	-0-	-3383	-0-	1234	1	27987	2	N	-0-					-0-
							1310	3									
02	30632	X	29584	-0-	-1048	-0-	1358	1	27110	2	N	-0-					-0-
							1116	3									
03	33914	X	29950	-0-	-3964	-0-	1179	1	27521	2	N	-0-					-0-
							1250	3									
04	28684	X	28684	-0-	-0-	-0-	1266	1	27109	2	N	-0-					-0-
							309	3									
*05	33268	X	33268	-0-	-0-	-0-	1458	1	29666	2	N	-0-					-0-
							2144	3									

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 127252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 8 RRCID -> 127594 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452

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									
05	1519	X	307	-0-	-1212	-0-	13	1	274	2	Y	-0-					-0-
							20	3									

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374

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									
05	775	X	315	-0-	-460	-0-	14	1	281	2	Y	-0-					-0-
							20	3									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133007 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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									
05	11036	X	9461	-0-	-1575	-0-	415	1	8436	2	Y	-0-					-0-
							610	3									

HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137108 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 13488 PERF.11680 - 11735

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									
*05	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	110	1	2248	2	N	-0-					-0-
							163	3									

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137188 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 17320 PERF.14830 - 15180

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-
05	T. A.		-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

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									
05	1240	X	491	-0-	-749	-0-	21	1	438	2	Y	-0-					-0-
							32	3									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139577 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13761 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
05	6634	X	4084	-0-	-2550	-0-	179	1	3642	2	Y	-0-			-0-
							263	3							

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141315 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11586 - 11622

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 6 RRCID -> 153324 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11694 - 11710

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							
*05	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	556	1	11305	2	Y	-0-			-0-
							817	3							

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 7 RRCID -> 156291 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11750 - 12050

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161390 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 16250 PERF.14907 - 15182

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							
*05	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	346	1	7041	2	N	-0-			-0-
							509	3							

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161940 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13985 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	328	1	6672	2	N	-0-					-0-
							483	3									

L.C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170309 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 14937 PERF.13590 - 14408

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 6 RRCID -> 180574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15848 PERF.14723 - 15315

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 7 RRCID -> 188051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.13467 - 15442

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									
05	4216	X	2379	-0-	-1837	-0-	104	1	2122	2	Y	-0-					-0-
							153	3									

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 8 RRCID -> 190030 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480

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									
05	1240	N	1123	-0-	-117	-0-	49	1	1002	2	Y	-0-					-0-
							72	3									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
WEATHERBY-WERNECKE GU WELL #: 9 RRCID -> 190659 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 15880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE, E. D. -A WELL #: 1 RRCID -> 171982 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 15387 PERF.13551 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

E.D. WERNECKE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171990 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 15492 PERF.13626 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNECKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 210402 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13095 - 14247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSITA, W. (WILCOX) 78341 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
WERNECKE, ERNEST D. EAST WELL #: 1 RRCID -> 178013 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 18020 PERF.10622 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	16 25	1 3	388	2	N	-0-					87
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	23 24	1 3	597	2	N	-0-					87
02	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	105 87	1 3	2120	2	N	-0-					87
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	32 33	1 3	749	2	N	-0-					87
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	49 11	1 3	1064	2	N	-0-					87
05	1054	N	954	-0-	-100	-0-	42 61	1 3	851	2	N	-0-					87

WAGNER OIL COMPANY 891175
HOFFMAN, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 032172 COMPL. DATE 11/24/1963 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	456 50	1 9	4168	2	N	45					158
01	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	263 39	1 9	1908	2	N	35					193
02	6300	X	3614	-0-	-2686	-0-	356 25	1 9	3233	2	N	23					216
03	6572	X	4992	-0-	-1580	-0-	595 59	1 9	4338	2	N	54	188	1	1	8	81
04	4740	X	3003	-0-	-1737	-0-	326 20	1 9	2657	2	N	18					99
05	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					99

ROSS (2400) 78369 850 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
LANITA OIL, LLC 485320
LANITA WELL #: 1 RRCID -> 277124 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2067 - 2465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSS, N. (1580) 78374 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
BROCK WELL #: 1 RRCID -> 279535 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1414 - 1422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, NORTH (2400) 78374 300 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
BROCK, J. D., -H- WELL #: 1 RRCID -> 013151 COMPL. DATE 02/05/1959 TOTAL DEPTH 2729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, NORTH (2400) //CONT.// 78374 300 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. //CONT.// 701520
BROCK, J.D. "H" WELL #: 1 A RRCID -> 149317 COMPL. DATE 04/00/1991 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2221 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSS, W. (1900) 78388 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
BROCK WELL #: G 1 RRCID -> 094449 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 1894 - 1898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 168392 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9516 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 11 RRCID -> 178531 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	930	N	907	-0-	-23	-0-	43	1	864	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 086047 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9402 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 087798 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9538 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	47	1	551	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 16 RRCID -> 143901 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	48	1	565	2	Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 4 RRCID -> 164369 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 164969 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 9216 - 9246

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
*05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	59	1	1153	2	Y	1					51
							1	9									

MAYERS WELL #: 5 RRCID -> 166273 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342

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-
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 22 RRCID -> 166649 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476

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									
*05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	101	1	1193	2	Y	8					20
							9	9									

ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 26 RRCID -> 169617 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	45	1	527	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 28 RRCID -> 169634 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	155	1	1822	2	Y	5					9
							6	9									

ROTTERSMAN WELL #: 18 RRCID -> 170218 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	32	1	375	2	Y	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 171067 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GILL, F. J. WELL #: 6 RRCID -> 171077 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8426 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	369	1	2443	2	Y	-0-					16

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	74	1	1436	2	N	-0-					2

ROTTERSMAN WELL #: 25 RRCID -> 173312 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562

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-
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 29 RRCID -> 173313 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8818 - 8860

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-
*05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 20 RRCID -> 173497 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8671 - 9498

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									
*05	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	407	1	4794	2	Y	17					48
							19	9									

ROTTERSMAN WELL #: 30 RRCID -> 173859 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9674 - 9745

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-
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 23 RRCID -> 174052 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 34 RRCID -> 176292 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9422 - 9454

12	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-
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	137	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL, F. J. WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303

12	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									
*05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	74	1	870	2	Y	-0-					123

ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583

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-
*05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	149	1	1752	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 38 RRCID -> 182800 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680

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									
*05	3100	N	5111	-0-	2011	4769	399	1	4705	2	Y	6					10
							7	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 32 RRCID -> 186066 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8786 - 8927

12	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-
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	Y	-0-					-0-

GJM GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 186071 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800

12	3751	X	2595	-0-	-1156	-0-	122 4	1 9	2469	2	N	4					36
01	3751	X	1021	-0-	-2730	-0-	54 6	1 9	961	2	N	5	7	1			34
02	3388	X	1300	-0-	-2088	-0-	71 7	1 9	1222	2	N	6	8	1			32
03	2604	X	1409	-0-	-1195	-0-	66 8	1 9	1335	2	N	7					39
04	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	210 29	1 9	3878	2	N	26	11	1			54
*05	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	194	1	3791	2	N	-0-					54

MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610

12	1984	X	1890	-0-	-94	-0-	89 1	1 9	1800	2	N	1					110
01	1922	X	1678	-0-	-244	-0-	89 2	1 9	1587	2	N	2	3	1			109
02	1736	X	1720	-0-	-16	-0-	95 2	1 9	1623	2	N	2	3	1			108
03	1922	X	1512	-0-	-410	-0-	70 12	1 9	1430	2	N	11					119
04	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	99	1	1819	2	N	-0-	5	1			114
05	1891	X	1860	-0-	-31	-0-	91	1	1769	2	N	-0-					114

MAYERS WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668

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-
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	2	N	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 7 RRCID -> 188875 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326

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
*05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	32	1	627	2	Y	-0-					84

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*05	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	50	1	984	2	N	-0-			77

GILL, F. J. WELL #: 17 RRCID -> 190597 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514

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
*05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	62	1	730	2	Y	-0-			3

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAYERS WELL #: 14 RRCID -> 190932 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	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

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
*05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	41	1	482	2	Y	-0-			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

12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 178557 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8505 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 179106 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384

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									
05	3720	X	3271	-0-	-449	-0-	154	1	3097	2	Y	18					70
							20	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 15 RRCID -> 192345 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8332 - 8408

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS, BRUNI TR. 5 WELL #: 18 RRCID -> 200035 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8462 - 8733

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 13 RRCID -> 129807 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 143721 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 8585

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-
*05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	50	1	593	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 21R RRCID -> 171860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GILL, F. J. WELL #: 15 RRCID -> 186644 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8384 - 8396

12	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
*05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	Y	-0-					3

SUMMERS, BRUNI WELL #: 22 RRCID -> 196636 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460

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
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					52

ROTTERSMAN (9020) 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MAYERS, BERTA WELL #: 1 RRCID -> 167562 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9054 - 9080

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
*05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	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

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-
*05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	40	1	477	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 104206 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (9700) 78485 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 8 RRCID -> 127657 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9663 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	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

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		-0-	-0-	-0-	B	-2205				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2205				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-2205				N	NO RPT					-0-

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

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
05	5270	X	4522	-0-	-748	-0-	1040	1	3482	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

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-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 11 RRCID -> 170385 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10360 - 10380

12	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-
05	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
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	4088	-0-	-712	-0-	366	1	3676	3	Y	42	32	1			31
							46	9									
05	4960	X	3853	-0-	-1107	-0-	275	1	3524	3	Y	49	49	1			31
							54	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 25 RRCID -> 209196 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB B V-17) 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 12 RRCID -> 177164 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10101 - 10161

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	1190	-0-	-400	-0-	105	1	1060	3	Y	23	19	1			18
							25	9									
05	1488	X	1354	-0-	-134	-0-	96	1	1227	3	Y	28	29	1			17
							31	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 13 RRCID -> 192232 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 10380

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	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	109	1	1096	3	Y	28	23	1			24
							31	9									
05	1426	N	1371	-0-	-55	-0-	97	1	1241	3	Y	30	32	1			22
							33	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 14 RRCID -> 195620 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9596 - 9614

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
12	465	N	294	-0-	-171	-0-	26	1	262	3	Y	5	26	1			7
							6	9									
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	31	1	325	3	Y	3	7	1			3
							3	9									
02	336	N	247	-0-	-89	-0-	21	1	218	3	Y	7	6	1			4
							8	9									
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	24	1	244	3	Y	8	9	1			3
							9	9									
04	360	N	273	-0-	-87	-0-	24	1	240	3	Y	8	5	1			6
							9	9									
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	16	1	196	3	Y	15	13	1			8
							17	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA G.U 2 WELL #: 21 RRCID -> 279663 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10184 - 10221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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		3591	-0-	3591	3591	319	1	3204	3	Y	62	31	1			31
							68	9									
*05	4320		4881	-0-	561	4152	348	1	4468	3	Y	59	54	1			36
							65	9									

RUCIAS, N. (FB E) 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA G. WELL #: 1 RRCID -> 084078 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9872 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 112045 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 9857 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	X	1699	-0-	-161	-0-	149	1	1477	3	Y	66	74	1			19
							73	9									
01	4092	X	257	-0-	-3835	-0-	16	1	166	3	Y	68	63	1			24
							75	9									
02	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	322	1	3344	3	Y	41	40	1			25
							45	9									
03	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	378	1	3926	3	Y	51	57	1			19
							56	9									
*04	4380	X	3552	-0-	-828	-0-	318	1	3199	3	Y	32	25	1			26
							35	9									
05	4123	X	3710	-0-	-413	-0-	266	1	3414	3	Y	27	32	1			21
							30	9									

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
12	4340	X	1919	-0-	-2421	-0-	171	1	1694	3	Y	49	63	1			15
							54	9									
01	5208	X	263	-0-	-4945	-0-	19	1	193	3	Y	46	45	1			16
							51	9									
02	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	414	1	4298	3	Y	54	43	1			27
							59	9									
03	5208	X	5091	-0-	-117	-0-	442	1	4593	3	Y	51	58	1			20
							56	9									
*04	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	471	1	4742	3	Y	38	29	1			29
							42	9									
05	5208	X	4927	-0-	-281	-0-	353	1	4523	3	Y	46	45	1			30
							51	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 167147 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9867 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3937	X	1733	-0-	-2204	-0-	152	1	1511	3	Y	64	75	1			19
							70	9									
01	4433	X	268	-0-	-4165	-0-	17	1	176	3	Y	68	63	1			24
							75	9									
02	4116	X	4106	-0-	-10	-0-	356	1	3695	3	Y	50	45	1			29
							55	9									
03	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	399	1	4143	3	Y	46	55	1			20
							51	9									
*04	4410	X	3738	-0-	-672	-0-	335	1	3366	3	Y	34	27	1			27
							37	9									
05	4557	X	3318	-0-	-1239	-0-	238	1	3046	3	Y	31	35	1			23
							34	9									

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
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 195624 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10210 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 8 RRCID -> 196842 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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
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									
05	6820	X	6776	-0-		-44	-0-	203	1	6545	3	Y	25	29	1			14
								28	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
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	4466	-0-		-2374	-0-	401	1	4029	3	Y	33	26	1			25
								36	9									
05	7068	X	4102	-0-		-2966	-0-	294	1	3773	3	Y	32	35	1			22
								35	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200847 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201949 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9089 - 9902

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									
05	DLQ G-10		3437	-0-	3437	6289	246	1	3159	3	Y	29	29	1			18
							32	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 17 RRCID -> 203083 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668

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									
*05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	34	1	1080	3	N	-0-					202

LA RUCIA RANCH WELL #: 19 RRCID -> 203844 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 11110

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									
05	3410	X	96	-0-	-3314	-0-	7	1	85	3	Y	4	8	1			8
							4	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
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	2232	-0-	-2778	-0-	200	1	2008	3	Y	22	18	1			17
							24	9									
05	5115	X	3265	-0-	-1850	-0-	233	1	2992	3	Y	36	32	1			21
							40	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 21 RRCID -> 206125 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 23 RRCID -> 207309 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		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									
05	3410	X	2830	-0-	-580	-0-	199	1	2556	3	Y	68	63	1			40
							75	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 24 RRCID -> 209130 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3320	-0-	-970	-0-	298	1	2992	3	Y	27	22	1			21
							30	9									
05	4433	X	2754	-0-	-1679	-0-	197	1	2524	3	Y	30	32	1			19
							33	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 26 RRCID -> 213836 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	2676	-0-	-4254	-0-	240	1	2418	3	Y	16	17	1			15
							18	9									
05	7161	X	2356	-0-	-4805	-0-	168	1	2158	3	Y	27	26	1			16
							30	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 14 RRCID -> 219631 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214

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									
*05	25102	X	25102	-0-	-0-	-0-	742	1	23889	3	N	428	485	1			225
							471	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 28 RRCID -> 220503 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096

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	4017	-0-	-843	-0-	360	1	3620	3	Y	34	30	1			29
							37	9									
05	5022	X	3868	-0-	-1154	-0-	277	1	3552	3	Y	35	39	1			25
							39	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 29 RRCID -> 222936 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766

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	4027	-0-	-3113	-0-	351	1	3534	3	Y	129	65	1			64
							142	9									
05	7378	X	5124	-0-	-2254	-0-	362	1	4645	3	Y	106	103	1			67
							117	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
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	7880	-0-	-3730	-0-	672	1	6766	3	Y	402	323	1			317
							442	9									
05	11997	X	8053	-0-	-3944	-0-	545	1	6993	3	Y	468	476	1			309
							515	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
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									
05	5766	X	5215	-0-	-551	-0-	300	1	4824	2	Y	83	152	1			149
							91	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
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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	5	1			5

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
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									
05	28954	X	24948	-0-	-4006	-0-	480	1	24092	2	N	342	380	1			190
							376	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LA RUCIA WELL #: K 6 RRCID -> 270773 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9392 - 9995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34968	X	28634	-0-	-6334	-0-	510	1	27711	2	N	375	468	1			117
							413	9									
01	33542	X	28161	-0-	-5381	-0-	510	1	27262	2	N	354	416	1			55
							389	9									
02	29260	X	25628	-0-	-3632	-0-	510	1	24796	2	N	293	193	1			155
							322	9									
03	31527	X	24926	-0-	-6601	-0-	510	1	24021	2	N	359	367	1			147
							395	9									
04	28470	X	25287	-0-	-3183	-0-	510	1	24500	2	N	252	191	1			208
							277	9									
05	28644	X	24219	-0-	-4425	-0-	480	1	23421	2	N	289	381	1			116
							318	9									

LA RUCIA WELL #: K 5 RRCID -> 271575 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9329 - 9902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	2839	-0-	-3299	-0-	300	1	2513	2	Y	24	77	1			40
							26	9									
01	6138	X	5027	-0-	-1111	-0-	300	1	4694	2	Y	30	31	1			39
							33	9									
02	5908	X	5025	-0-	-883	-0-	300	1	4696	2	Y	26					65
							29	9									
03	6541	X	5720	-0-	-821	-0-	300	1	5390	2	Y	27	56	1			36
							30	9									
04	6330	X	6148	-0-	-182	-0-	210	1	5905	2	Y	30	28	1			38
							33	9									
05	5549	X	821	-0-	-4728	-0-	45	1	742	2	Y	31	35	1			34
							34	9									

RUCIAS, N. (FB E V-17) 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 093171 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9284 - 9364

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	697	1	13596	3	Y	-0-					-0-
01	14880	X	14714	-0-	-166	-0-	731	1	13977	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
02	16418	X	16418	-0-	-0-	-0-	678	1	15732	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	14880	X	14724	-0-	-156	-0-	777	1	13939	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
04	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	567	1	14488	3	Y	17	13	1			6
							19	9									
05	16058	X	14957	-0-	-1101	-0-	449	1	14468	3	Y	36	29	1			13
							40	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 095617 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9339 - 9520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13082	X	13060	-0-	-22	-0-	637	1	12413	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
01	13051	X	12747	-0-	-304	-0-	633	1	12106	3	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
02	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	586	1	13607	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	13051	X	12648	-0-	-403	-0-	665	1	11938	3	Y	41	31	1			10
							45	9									
04	12975	X	12975	-0-	-0-	-0-	488	1	12468	3	Y	17	19	1			8
							19	9									
05	13237	X	12967	-0-	-270	-0-	389	1	12538	3	Y	36	32	1			12
							40	9									

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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 8 RRCID -> 173946 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5084 - 5158

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 195753 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 197821 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5633 - 5659

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 201338 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9690 - 9735

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUERTA WELL #: 2 RRCID -> 216144 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9791 - 9814

12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	436 10	1 9	1269	3	N	9					144
01	2139	X	1709	-0-	-430	-0-	437 8	1 9	1264	3	N	7					151
02	1932	X	1531	-0-	-401	-0-	400 11	1 9	1120	3	N	10					161
03	1767	X	1617	-0-	-150	-0-	371 13	1 9	1233	3	N	12					173
04	1710	X	1274	-0-	-436	-0-	63 9	1 9	1202	3	N	8					181
05	1705	X	1520	-0-	-185	-0-	424 4	1 9	1092	3	N	4					185

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARCEL DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265632 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9753 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246004 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 2810 - 2842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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								
05	4805	#		4061	-0-	-744	-0-	1126	1	2906	3	Y	26				240
								29	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
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-
05	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
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-
05	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (V-15) 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 10 RRCID -> 201323 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9430 - 10456

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-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 204736 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 9735

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 215124 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9153 - 9498

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 4 RRCID -> 265634 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 11765 PERF. 9140 - 9160

12	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-
05	3627	X	3092	-0-	-535	-0-	94	1	2998	3	N	-0-									-0-

RUFFLE (LOBO) 78869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FROST, P.M. WELL #: 3 RRCID -> 108135 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 11108 PERF. 9712 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1705	N	1524	-0-	-181	-0-	1516	2	8	9	Y	7					182

RUTHIE H. (WILCOX) 79058 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC 501480
DCR 82 WELL #: 2 RRCID -> 141136 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7022 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ST CHARLES CO. WELL #: 71 RRCID -> 116714 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 11798 PERF.10380 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	15 31	1 9	386	3	Y	28	27	1			6

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
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
05	6448	X	6093	-0-	-355	-0-	216 178	1 9	5699	3	Y	162	158	1			18

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
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									
05	67580	X	55782	-0-	-11798	-0-	2019	1	53364	3	N	363	356	1			34
							399	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
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									
*05	43670	X	43670	-0-	-0-	-0-	1558	1	41138	3	N	885	870	1			87
							974	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
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									
05	94984	X	73495	-0-	-21489	-0-	2649	1	70024	3	N	747	723	1			71
							822	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
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									
05	29605	X	22804	-0-	-6801	-0-	791	1	20881	3	N	1029	954	1			93
							1132	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
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
05	52793	X	33587	-0-	-19206	-0-	1212 376	1 9	31999	3	N	342	337	1			32

ST. CHARLES CO. WELL #: 103 RRCID -> 280990 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11414 - 11544

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-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 79 RRCID -> 157177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12591 PERF. 7778 - 7789

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
05	7471	X	555	-0-	-6916	-0-	20 12	1 9	523	3	Y	11	18	1			3

ST. CHARLES CO. WELL #: 86 RRCID -> 274788 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8490 - 8508

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) //CONT.// 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 101 RRCID -> 280702 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8750 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	136958	X	136214	-0-	-744	-0-	4589	1	121331	3	N	9358	9083	1			907
							10294	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	310	#	NO RPT	-0-	-310	-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

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
05	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2300) 80038 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T WELL #: 2C RRCID -> 240345 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350				N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-28350				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-28350				N	NO RPT			-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
YTURRIA-GARCIA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089360 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2334 - 2343

12	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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

SAM FORDYCE (2500) 80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T. WELL #: 1 RRCID -> 038568 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		927				N	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		927				N	NO RPT			-0-
05	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

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-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 T RRCID -> 031078 COMPL. DATE 01/11/1962 TOTAL DEPTH 3436 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN) 80038 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T WELL #: 2T RRCID -> 247842 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2630 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	#	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-
05	465	#	NO RPT	-0-	-465	-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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO, M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 173757 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6678

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191340 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 7166

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 192578 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 7062

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193066 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 7290

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195230 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7243 - 8436

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195236 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602

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-
*05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	87	1	191	2	Y	-0-					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197005 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038

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									
*05	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	381	1	5609	2	Y	49					210
							54	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197459 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
12	2263	X	1018	-0-	-1245	-0-	41	1	949	2	N	25					138
							28	9									
01	1953	X	257	-0-	-1696	-0-	9	1	217	2	N	28					166
							31	9									
02	1764	X	-0-	-0-	-1764	-0-					N	41					207
03	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	110	1	2450	2	N	10					217
							11	9									
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	140	1	2915	2	N	3					220
							3	9									
*05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	149	1	2992	2	N	2					222
							2	9									

SAMANO (2ND RINCON) 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199211 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 7694

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 187498 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6896 - 8190

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
05	9982	X	6108	-0-	-3874	-0-	1078	1	5030	2	Y	-0-					3

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190201 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7398 - 9708

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-
*05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	37	1	743	2	Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191339 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 3 RRCID -> 192586 COMPL. DATE 10/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 192977 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	293 32	1 9	6776	2	Y	29	21	1			22
01	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	280 34	1 9	7087	2	Y	31	22	1			31
02	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	256 43	1 9	5506	2	Y	39	39	1			31
03	6107	X	5852	-0-	-255	-0-	250 42	1 9	5560	2	Y	38	39	1			30
04	5910	X	4903	-0-	-1007	-0-	223 50	1 9	4630	2	Y	45	39	1			36
05	6107	X	5471	-0-	-636	-0-	257 37	1 9	5177	2	Y	34	39	1			31

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194499 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194532 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195233 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 7320 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195615 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195693 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195772 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7996 - 8078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLISS WELL #: 2 RRCID -> 196644 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197546 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 8210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
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
*05	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

12	5859	X	2743	-0-	-3116	-0-	217	1	2388	2	N	125	207	1			109
							138	9									
01	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	311	1	4826	2	N	116	95	1			130
							128	9									
02	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	342	1	4343	2	N	151	16	1			265
							166	9									
03	5022	X	4505	-0-	-517	-0-	335	1	4080	2	N	82	251	1			96
							90	9									
04	5100	X	2880	-0-	-2220	-0-	271	1	2535	2	N	67	13	1			150
							74	9									
05	5363	X	4320	-0-	-1043	-0-	339	1	3892	2	N	81	53	1			178
							89	9									

SAMANO WELL #: 49 RRCID -> 198917 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACEVEDO WELL #: 1 RRCID -> 199564 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910

12	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	691	1	1625	2	N	29	32	1			209
							32	9									
01	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	1171	1	2562	2	N	30	33	1			206
							33	9									
02	2492	X	2396	-0-	-96	-0-	744	1	1583	2	N	63	25	1			244
							69	9									
03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	1583	1	3409	2	N	31	34	1			241
							34	9									
04	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	1609	1	4075	2	N	28	8	1			261
							31	9									
05	3751	X	1582	-0-	-2169	-0-	491	1	1070	2	N	19	35	1			245
							21	9									

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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									
*05	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	371	1	810	2	N	221	372	1			278
							243	9									

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203056 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203061 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 6303

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 203062 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6206 - 6778

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 204768 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6576

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE) 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 16 RRCID -> 197042 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8069 - 8706

12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	48	1	1050	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	26	1	568	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
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-
05	527	N	140	-0-	-387	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 19 RRCID -> 197829 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 10014

12	310	N	259	-0-	-51	-0-	11	1	233	2	Y	14	13	1			6
							15	9									
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	11	1	248	2	Y	15	13	1			8
							17	9									
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	9	1	181	2	Y	9	11	1			6
							10	9									
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	264	2	Y	14	12	1			8
							15	9									
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	12	1	288	2	Y	12	13	1			7
							13	9									
*05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	301	2	Y	14	13	1			8
							15	9									

MURCH, B. L. WELL #: 17 RRCID -> 198867 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8514 - 10385

12	8184	X	5837	-0-	-2347	-0-	251	1	5436	2	Y	136	124	1			62
							150	9									
01	7440	X	6327	-0-	-1113	-0-	272	1	5898	2	Y	143	130	1			75
							157	9									
02	6720	X	5393	-0-	-1327	-0-	235	1	5006	2	Y	138	137	1			76
							152	9									
03	7285	X	6097	-0-	-1188	-0-	246	1	5682	2	Y	154	137	1			93
							169	9									
04	6510	X	5999	-0-	-511	-0-	231	1	5629	2	Y	126	139	1			80
							139	9									
05	6324	X	6060	-0-	-264	-0-	240	1	5664	2	Y	142	139	1			83
							156	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B.L. WELL #: 20 RRCID -> 199293 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9682 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	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									
05	3503	X	2396	-0-	-1107	-0-	95	1	2239	2	Y	56	55	1			33
							62	9									

MURCH, B.L. WELL #: 21 RRCID -> 200291 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 12311 PERF. 8282 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1550	N	1377	-0-	-173	-0-	54	1	1281	2	Y	38	39	1			23
							42	9									

MURCH, B. L. WELL #: 22 RRCID -> 200993 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8530 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	48	1	1138	2	Y	10	8	1			5
							11	9									

MURCH, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 201250 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	899	N	846	-0-	-53	-0-	34	1	804	2	Y	7	7	1			4
							8	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
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									
05	1209	N	980	-0-		-229	-0-	30	1	944	2	Y	5					96
								6	9									

JACKSON, W.R. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 219544 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 11022

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									
05	3999	X	3699	-0-		-300	-0-	113	1	3586	2	Y	-0-					178

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 4 RRCID -> 201249 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 10164

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									
05	5487	X	4312	-0-		-1175	-0-	362	1	3896	2	Y	49	46	1			38
								54	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GARCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 200286 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9562 - 9964

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									
05	372	N	233	-0-		-139	-0-	41	1	192	2	Y	-0-					2

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	992	N	429	-0-		-563	-0-	19	1	384	2	Y	24	147	1			40
								26	9									

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9754 - 10284

12	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 201431 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9814 - 10014

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-
*05	373	N	373	-0-		-0-	-0-	66	1	307	2	Y	-0-					-0-

GARCIA "D" WELL #: 4 RRCID -> 202197 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638

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									
05	806	N	398	-0-		-408	-0-	70	1	328	2	Y	-0-					3

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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	31	1	731	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	59	1	1381	2	Y	12	10	1			6
							13	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	5053	X	4368	-0-	-685	-0-	176	1	4142	2	Y	45	42	1			25
							50	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	82	1	1929	2	Y	33	32	1			19
							36	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	494	1	11640	2	Y	181	175	1			105
							199	9									

MURCH, B.L. WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3162	X	3035	-0-	-127	-0-	121	1	2842	2	Y	65	63	1			38
							72	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195630 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8830 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC 714217
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 222290 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9190 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 181984 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8556 - 9466

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 185551 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 8516

12	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									
05	5642	X	3669	-0-	-1973	-0-	648	1	3021	2	Y	-0-					7

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185918 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 186423 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 9220

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									
*05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	759	1	3543	2	Y	147	102	1			365
							162	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 187150 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	5342	X	2036	-0-	-3306	-0-	348	1	1624	2	Y	58	39	1			94
							64	9									

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188311 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7888 - 8190

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 189685 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 8922

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									
05	5363	X	3100	-0-	-2263	-0-	543	1	2535	2	N	20					218
							22	9									

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 189686 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250

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									
05	1426	N	521	-0-	-905	-0-	91	1	424	2	N	5					208
							6	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189688 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1178	N	547	-0-	-631	-0-	93	1	435	2	Y	17					230
							19	9									

COATES WELL #: 2 RRCID -> 199583 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	144	1	3430	2	Y	27					57
							30	9									
01	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	128	1	3328	2	Y	40					97
							44	9									
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	150	1	3308	2	Y	34	65	1			66
							37	9									
03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	139	1	3091	2	Y	49					115
							54	9									
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	157	1	3274	2	Y	28					143
							31	9									
*05	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	155	1	3123	2	Y	20	128	1			35
							22	9									

COATES WELL #: 1 RRCID -> 199584 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	170	1	4048	2	Y	22					48
							24	9									
01	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	128	1	3322	2	Y	35					83
							39	9									
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	144	1	3176	2	Y	28	55	1			56
							31	9									
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	139	1	3095	2	Y	41					97
							45	9									
04	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	131	1	2717	2	Y	24					121
							26	9									
*05	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	121	1	2442	2	Y	18	109	1			30
							20	9									

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201231 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	97	2	Y	4					7
							4	9									
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	41	1	306	2	Y	2					9
							2	9									
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	41	1	341	2	Y	4	11	1			2
							4	9									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	63	1	353	2	Y	7					9
							8	9									
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	62	1	286	2	Y	4					13
							4	9									
05	434	N	298	-0-	-136	-0-	52	1	245	2	Y	1					14
							1	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203059 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 207077 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 10345 - 10660

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 225689 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8060 - 10284

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									
05	806	N	513	-0-	-293	-0-	91	1	422	2	Y	-0-					14

RICHMOND WELL #: 13 RRCID -> 247717 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870

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									
*05	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	1659	1	3618	2	Y	124	74	1			153
							136	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

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									
*05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	80	1	579	3	Y	-0-					6

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 194462 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO "C" WELL #: 2 RRCID -> 194571 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 195228 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 5770 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2907	-0-	-162	-0-	351 84	1 9	2472	2	Y	76	123	1			155
01	3751	X	3659	-0-	-92	-0-	422 84	1 9	3153	2	Y	76	5	1			226
02	3388	X	3062	-0-	-326	-0-	324 63	1 9	2675	2	Y	57	124	1			159
03	3751	X	3164	-0-	-587	-0-	469 77	1 9	2618	2	Y	70	20	1			209
04	3540	X	3003	-0-	-537	-0-	518 102	1 9	2383	2	Y	93	136	1			166
05	3658	X	3102	-0-	-556	-0-	538 54	1 9	2510	2	Y	49	12	1			203

DE FLORES, M. S. WELL #: 4 RRCID -> 212242 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 215467 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242296 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 5970 - 6010

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA L & L WELL #: 1 RRCID -> 192443 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6970 - 7110

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
05	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

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										
*05	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	272	1	6412	2	Y	99	96	1				58
							109	9										

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 12 RRCID -> 194832 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1891	N	1754	-0-	-137	-0-	70	1	1659	2	Y	23	23	1			14
							25	9									

MURCH, B. L. WELL #: 15 RRCID -> 197406 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7642 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	806	N	697	-0-	-109	-0-	28	1	663	2	Y	5	5	1			3
							6	9									

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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 183268 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3255	X	2814	-0-	-441	-0-	497	1	2317	2	N	-0-					79

SAMANO WELL #: 21 RRCID -> 184524 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 185100 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7462 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	6262	X	4549	-0-	-1713	-0-	790	1	3686	2	N	66	40	1			145
							73	9									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 185840 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3317	X	1692	-0-	-1625	-0-	423	1	1252	2	N	15	11	1			183
							17	9									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 185899 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2008

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186382 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 7474

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187379 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 7561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS WELL #: 8 RRCID -> 187691 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6412 - 7716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 187880 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1829	N	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
05	1674	N	935	-0-	-739	-0-	165	1	770	2	N	-0-					29

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188314 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189367 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7014 - 7539

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 189988 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 6978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190607 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8162 - 8168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191342 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 193948 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	151 58	1 9	1065	2	Y	53	86	1			129
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	167 58	1 9	1245	2	Y	53	4	1			178
02	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	128 45	1 9	1062	2	Y	41	87	1			132
03	1271	N	1025	-0-	-246	-0-	148 53	1 9	824	2	Y	48	14	1			166
04	1350	N	1023	-0-	-327	-0-	170 73	1 9	780	2	Y	66	95	1			137
05	1364	N	906	-0-	-458	-0-	153 37	1 9	716	2	Y	34	9	1			162

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201032 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201054 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 202006 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203055 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 205948 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7686 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 191141 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6912 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	6107	X	3765	-0-	-2342	-0-	314	1	3382	2	Y	63	65	1			51
							69	9									

MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195194 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	868	N	801	-0-	-67	-0-	139	1	661	2	Y	1					9
							1	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 198865 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 187883 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6892 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2604	X	1455	-0-	-1149	-0-	254	1	1186	2	N	14	24	1			166
							15	9									

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189368 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190606 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 7212

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191518 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192867 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 8728

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194498 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7897 - 8303

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

RICHMOND WELL #: 1 RRCID -> 194845 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8322 - 8606

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 195019 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9076 - 9166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195231 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 9422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195234 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 7726 - 7938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195616 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8102 - 8436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195696 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8247 - 8439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195704 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8300 - 8556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196976 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11375 PERF. 8372 - 9434

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1209	N	926	-0-	-283	-0-	286	1	625	2	Y	14	16	1			107
							15	9									

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 196983 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8386 - 10004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3255	X	2558	-0-	-697	-0-	794	1	1733	2	Y	28	15	1			105
							31	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197055 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197098 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 9814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	124	1	292	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
01	837	N	58	-0-	-779	-0-	18	1	39	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	243	1	517	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
03	403	N	370	-0-	-33	-0-	117	1	251	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	161	1	408	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	837	N	785	-0-	-52	-0-	246	1	537	2	Y	2	3	1			3
							2	9									

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197408 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	620	-0-	-62	-0-	126	1	488	2	N	5					181
							6	9									
01	651	N	601	-0-	-50	-0-	134	1	459	2	N	7					188
							8	9									
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	149	1	499	2	N	42					230
							46	9									
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
05	775	N	701	-0-	-74	-0-	45	1	656	2	N	-0-					230

SAMANO WELL #: 45 RRCID -> 197794 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	306	1	7294	2	N	42	35	1			86
							46	9									
01	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	904	1	5594	2	N	58	35	1			109
							64	9									
02	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	942	1	5423	2	N	36	19	1			126
							40	9									
03	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	1044	1	7396	2	N	40	43	1			123
							44	9									
04	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	1080	1	6907	2	N	106	21	1			208
							117	9									
*05	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	262	1	5072	2	N	58	35	1			231
							64	9									

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198856 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198860 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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									
*05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	241	1	526	2	N	33	34	1			51
							36	9									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 201434 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 7642

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202367 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7887 - 8260

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203058 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6508 - 6593

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 203849 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 204362 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206124 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208254 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	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
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									
05	3162	X	1748	-0-	-1414	-0-	307	1	1433	2	Y	7					398
							8	9									

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
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									
*05	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	316	1	2294	3	Y	-0-					55

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186381 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8038 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187381 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 8243 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 187382 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 188282 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188313 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7770 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 188318 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1488	N	518	-0-	-970	-0-	91	1	427	2	Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191343 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 199667 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201033 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8350 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201055 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8311 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201855 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8406 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 202008 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7972 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203054 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7798 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190337 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8532 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE WELL #: 1 RRCID -> 190437 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8595 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	3224	-0-	-186	-0-	234 64	1 9	2926	2	Y	58	45	1			65
01	3410	X	3087	-0-	-323	-0-	187 83	1 9	2817	2	Y	75	83	1			57
02	5124	X	2717	-0-	-2407	-0-	173 78	1 9	2466	2	Y	71	78	1			50
03	3720	X	2710	-0-	-1010	-0-	187 76	1 9	2447	2	Y	69	85	1			34
04	3120	X	2457	-0-	-663	-0-	220 42	1 9	2195	2	Y	38	43	1			29
05	3224	X	2676	-0-	-548	-0-	223 45	1 9	2408	2	Y	41	41	1			29

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
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									
*05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	148	1	1595	2	Y	2	4	1			3
							2	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
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									
*05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	21	1	431	2	Y	55	63	1			50
							61	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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 189890 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	115	1	536	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
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									
05	T. A.		1256	-0-	1256	1953	58	1	1163	2	Y	32	36	1			29
							35	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
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									
05	1147	N	709	-0-	-438	-0-	125	1	584	2	Y	-0-					12

COATES WELL #: 3 RRCID -> 191936 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	775	N	402	-0-	-373	-0-	71	1	331	2	Y	-0-					32

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 192695 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193073 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9204 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 194651 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9202 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	137	1	2750	2	Y	49	55	1			44
							54	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 197790 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 9280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1719	-0-	-141	-0-	68	1 35 9	1616	2	N	32					188
01	1860	N	1062	-0-	-798	-0-	38	1 33 9	991	2	N	30					218
02	1680	N	252	-0-	-1428	-0-	11	1 10 9	231	2	N	9					227
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
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					59

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199160 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 9274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ WELL #: 2 RRCID -> 201487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7316 - 7534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	247	1 25 9	606	2	Y	23					24
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	288	1 67 9	724	2	Y	61					85
02	DLQ G-10		932	-0-	932	932	247	1 41 9	644	2	Y	37					122
03	DLQ G-10		1230	-0-	1230	2162	358	1 39 9	833	2	Y	35	128	1			29
04	DLQ G-10		1036	-0-	1036	3198	269	1 31 9	736	2	Y	28					57
05	DLQ G-10		1112	-0-	1112	4310	312	1 30 9	770	2	Y	27	1	8			83

DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 207017 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAZ WELL #: 4 RRCID -> 216014 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6211 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	558	N	99	-0-	-459	-0-	23 10	1 9	66	2	Y	9					102

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189729 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7586 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	54 12	1 9	258	2	Y	11					61

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195629 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7819 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 190125 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8030 - 8186

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 190139 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 8198

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190205 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7892 - 8752

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191519 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8220 - 8286

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO, 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
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									
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	362	2	Y	22	31	1			42
							24	9									

COATES WELL #: 3 RRCID -> 192585 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192866 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 9136

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									
*05	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	732	1	14720	2	Y	73	85	1			67
							80	9									

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193071 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194497 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 10428

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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
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									
*05	3100	N	3320	-0-	220	305	154	1	3105	2	Y	55	63	1			50
							61	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
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									
05	434	N	282	-0-	-152	-0-	10	1	193	2	Y	72	101	1			153
							79	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
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									
05	2077	X	1347	-0-	-730	-0-	61	1	1235	2	Y	46	47	1			42
							51	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
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									
*05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	115	1	251	2	Y	6	6	1			27
							7	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 195639 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195709 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9142 - 9173

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196977 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197052 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8754 - 9334

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197057 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8890 - 9266

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197545 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198216 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 9910

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									
05	1860	X	553	-0-	-1307	-0-	145	1	317	2	Y	83	97	1			126
							91	9									

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198375 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198857 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198858 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9298 - 9508

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198861 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8129 - 8224

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202369 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8838 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
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
05	3596	X	3112	-0-	-484	-0-	532 50	1 9	2530	2	Y	45					170

MORSE WELL #: 2 RRCID -> 190442 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 8219 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4650	X	3604	-0-	-1046	-0-	303 31	1 9	3270	2	Y	28	25	1			20

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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190204 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9108 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197053 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9834 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197364 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9805 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	5394	X	4486	-0-	-908	-0-	1410	1 1 9	3075	2	Y	1	2	1			2

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197550 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
05	2914	X	1881	-0-	-1033	-0-	570	1	1243	2	Y	62	38	1			77
							68	9									

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198217 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 211155 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 8990

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 214021 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8846 - 8886

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. 887727
STATE TRACT 818L WELL #: A 1 RRCID -> 085547 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8586 - 9831

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

STATE TRACT 818L WELL #: F 1 RRCID -> 085548 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10242 - 10257

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
STATE TRACT 818L WELL #: F 2 RRCID -> 092493 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8962 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: F 3 RRCID -> 092494 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9003 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 7 RRCID -> 093473 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8696 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 6 RRCID -> 093474 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8938 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 5 RRCID -> 094002 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 8837 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 2 RRCID -> 094611 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 12981 PERF. 10090 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 4 RRCID -> 096205 COMPL. DATE 08/24/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8943 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2017 - P/A 05/23/2017

SAN CARLOS (FE-59) 80159 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 145215 COMPL. DATE 02/06/1993 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7284 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FE-59 B) 80159 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 5 F RRCID -> 105843 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7274 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FE-81) 80159 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ADERHOLD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 013906 COMPL. DATE 05/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	50428		NO RPT	-0-	-50428	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2017 - P/A 05/23/2017

SAN DIEGO, NE (YEGUA 7260) 80176 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
DUNN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 110703 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7427 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B) 80178 502 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA WELL #: 5 RRCID -> 122839 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5909 - 5920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 124331 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6230 - 6234

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA H) 80178 505 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BARKLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 222787 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6298 - 6302

12	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-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	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

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
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	102	1	4 9	N	4					152

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 170569 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 5856

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
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	101	1	3 9	N	3					156

SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) //CONT.// 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. //CONT.// 766971
CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180222 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCAFEE-BOX WELL #: 1 RRCID -> 181607 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6155 - 6164

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 181764 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6101 - 6106

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000) 80178 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES A WELL #: 1 RRCID -> 178209 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6072 - 6078

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182317 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6150) 80178 562 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, GENARO WELL #: 2 RRCID -> 197736 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 6165 - 6180

12	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
05	589	#	287	-0-	-302	-0-	287	2			N	-0-							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
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

SAN FERNANDO (LOBO 9600) 80231 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 116782 COMPL. DATE 05/09/1985 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 9618 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	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-
*05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	47	1	494	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
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-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MALAKOFF-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 124134 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					30

COG MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 125837 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					53

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 126826 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	101 18	1 9	241	3	Y	16					43
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	68 15	1 9	154	3	Y	14					57
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	123 17	1 9	273	3	Y	15					72
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	101 8	1 9	211	3	Y	7					79
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	123 19	1 9	271	3	Y	17	71	1			25
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					25

MALAKOFF - PETERSON WELL #: 4 RRCID -> 127627 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ WELL #: 6 RRCID -> 128191 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 130409 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937

12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	274 6	1 9	656	3	Y	5					20
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	287 7	1 9	651	3	Y	6					26
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	256 4	1 9	568	3	Y	4					30
03	930	N	891	-0-	-39	-0-	289 1	1 9	601	3	Y	1					31
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	287 3	1 9	632	3	Y	3	28	1			6
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					6

SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378

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
05	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					50

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 3-U RRCID -> 135957 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252

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-
05	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150547 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C.D.U. WELL #: 4 RRCID -> 152247 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

VELA WELL #: 2 RRCID -> 155930 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					1

WRIGHT, L. A. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 162977 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					1

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 165838 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LINK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 126644 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4061	X	2792	-0-	-1269	-0-	338	1	2454	2	N	-0-					237

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LINK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 129388 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2728	X	1698	-0-	-1030	-0-	203	1	1472	2	N	21					180
							23	9									

LINK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 210970 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 6163

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
05	2511	X	1313	-0-	-1198	-0-	159	1	1154	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAN MANUEL (9600) 80272 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
GARZA, JUAN A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 111666 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 9613 - 9632

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
05	2759	#	2293	-0-	-466	-0-	2293	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

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN RAMON (8300) //CONT.// 80359 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 22 RRCID -> 141312 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 13576 PERF. 8207 - 8273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN, W. (2000) 80379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
GUERRA, V.H., ET AL WELL #: 16 RRCID -> 074067 COMPL. DATE 11/14/1977 TOTAL DEPTH 4576 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO) 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
SMITH, T. L., JR. WELL #: 1 C RRCID -> 014007 COMPL. DATE 05/08/1956 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 6600 - 6642

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-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2017 - PLUGGED 05/21/17

GUERRA, ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 014016 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6654 - 6732

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700

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
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2017 - PLUGGED 05/21/17

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
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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

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
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186877 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8347 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 134326 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7956 - 7968

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8473 - 8714

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8225 - 8594

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDING, GLEN WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7280 - 7312

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEGUELLO OPERATING LLC //CONT.// 210225
HARDING, GLEN WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 6534 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6740 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6656 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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									
05	1612	N	1152	-0-	-460	-0-	105	1	1026	2	Y	19					51
							21	9									

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3038	X	2232	-0-	-806	-0-	205	1	1997	2	Y	27					74
							30	9									

YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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									
*05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	211	1	2048	2	N	14					96
							15	9									

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

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									
*05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	217	1	2109	2	Y	20					42
							22	9									

CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

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									
*05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	192	1	1868	2	Y	4					9
							4	9									

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	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-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8080 - 8096

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6744 - 6756

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-
05	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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

J & M WELL SALVAGE COMPANY 427857
SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067660 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 13914 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BNR OPERATING, LLC 077577
GARZA, AMERICA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125326 COMPL. DATE 09/18/1987 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8849 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2025	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-
05	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-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
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-
05	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCURIO WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-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
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-
05	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-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
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-
05	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ADELFA WELL #: 1 RRCID -> 167559 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 6636 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					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
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-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 168511 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 8399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					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
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-
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 175539 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8202 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 6 RRCID -> 179396 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8206 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

ACELA WELL #: 2 RRCID -> 180289 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8495 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
KING "B" WELL #: 3A RRCID -> 199474 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3100 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12			INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01			INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02			INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03			INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04			INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05			INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KING "B" WELL #: 4 RRCID -> 228087 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3360 - 4000

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GUADALUPE WELL #: 1 RRCID -> 186564 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8295

12	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
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					7

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TREVINO, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 173662 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512

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-
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 176273 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560

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-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 177024 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527

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-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ RANCH (QUEEN CITY 7300) 80426 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
SANCHEZ WELL #: 1 RRCID -> 136259 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7318 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-

SANTA ANA (MARKS) 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA WELL #: 1 RRCID -> 169296 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15543 PERF.12094 - 12246

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AMARILLA, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 169717 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12089 - 12156

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12448 - 12617

12	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									
05	651	X	591	-0-	-60	-0-	274	1	265	2	N	47	176	1			53
							52	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANTA ANA (SWEENEY 5) //CONT.// 80810 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: RRCID -> 188394 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9782 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
05	P&A	COND	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

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
05	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					59

VERA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 225848 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822

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
05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					351

VERA TRUST WELL #: 2 RRCID -> 226914 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7602 - 7610

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERA TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231273 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8780 - 8806

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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-
05	4030	#	2816	-0-	-1214	-0-	167	1	2649	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE (12450) 80863 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 123 RRCID -> 209862 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12206 - 12214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE, EAST (7100) 80864 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 182747 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5218 - 5582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3) 80867 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 201 RRCID -> 210427 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7008 - 7040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	992 N	911	-0-	-81	-0-	54	1	857	2	Y	-0-					-0-

SANTA MARIA (8350 FRIO) 80881 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SOMNITZ WELL #: 1 RRCID -> 014075 COMPL. DATE 12/29/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

SANTA RITA (6000) 80895 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 5 RRCID -> 212807 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5890 - 5915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA (10,700) 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
MCGILL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 272966 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11082 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	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									
05	3410	X	2616	-0-	-794	-0-	480	1	2117	2	N	17					199
							19	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 107482 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11193 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	620	1	3420	2	N	27					150
							30	9									

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCGILL, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 014083 COMPL. DATE 07/10/1959 TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 4 RRCID -> 151377 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10818 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 7 RRCID -> 156253 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10660 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
STEWART WELL #: A 8 RRCID -> 160038 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGILL, H.F. "A" WELL #: 6 RRCID -> 161779 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11000 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 10 RRCID -> 162643 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10764 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ROSA RANCH (VICKSBURG 6) 80932 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SANTA ROSA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 244855 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	28	1	508	3	N	24	157	1			57
							26	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	#	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									
05	2511	#	2206	-0-	-305	-0-	234	1	1972	3	N	-0-					23

SANTELLANA (6500) 80943 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 56 RRCID -> 179719 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5954 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 22R RRCID -> 266295 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. WELL #: 3 RRCID -> 078725 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 9006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224

GUERRA, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	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									
05	930	N	730	-0-	-200	-0-	76	1	633	3	Y	19	20	1			2
							21	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
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									
05	3658	X	2661	-0-	-997	-0-	163	1	2432	3	Y	60	65	1			92
							66	9									

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280

12	5983	X	5122	-0-	-861	-0-	473 15	1 9	4634	3	Y	14					69
01	5549	X	5098	-0-	-451	-0-	483 11	1 9	4604	3	Y	10					79
02	5236	X	4598	-0-	-638	-0-	378 11	1 9	4209	3	Y	10					89
03	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	559 18	1 9	5481	3	Y	16					105
04	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	536 30	1 9	4580	3	Y	27	119	1			13
05	5115	X	4951	-0-	-164	-0-	511 141	1 9	4299	3	Y	128	128	1			13

GUERRA, E. E. WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8008 - 8530

12	3720	X	522	-0-	-3198	-0-	34 7	1 9	481	3	Y	6	11	1			9
01	3317	X	1092	-0-	-2225	-0-	70 7	1 9	1015	3	Y	6	4	1			11
02	2212	X	1493	-0-	-719	-0-	90 13	1 9	1390	3	Y	12	14	1			9
03	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	125 10	1 9	1605	3	Y	9	8	1			10
04	660	X	509	-0-	-151	-0-	35 2	1 9	472	3	Y	2	3	1			9
05	1643	N	920	-0-	-723	-0-	55 47	1 9	818	3	Y	43	22	1			30

CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8348 - 8368

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8421 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8112 - 8132

12	1302	N	1157	-0-	-145	-0-	107 3	1 9	1047	3	Y	3					22
01	1271	N	878	-0-	-393	-0-	82 1	1 9	795	3	Y	1					23
02	1316	N	758	-0-	-558	-0-	63 2	1 9	693	3	Y	2					25
03	1147	N	941	-0-	-206	-0-	87 3	1 9	851	3	Y	3					28
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	98 4	1 9	842	3	Y	4	29	1			3
*05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	107 30	1 9	896	3	Y	27	27	1			3

GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8493 - 8502

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
05	1550	N	1370	-0-	-180	-0-	86	1	1284	3	N	-0-					96

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8056 - 8150

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6081 - 6174

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	121	1	3548	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	15	1	451	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 047580 COMPL. DATE 09/27/1969 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	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
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
05	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
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-
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	16	1	480	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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
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
05	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
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 70 RRCID -> 218530 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 17098 PERF.13778 - 13959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	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									
05	7657	X	6957	-0-	-700 B	-7649	292	1	6643	3	Y	20	20	1			11
							22	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
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									
05	5518	X	6116	-0-	598 B	-5616	256	1	5817	3	Y	39	35	1			21
							43	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 #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	6386	X	5570	-0-	-816	B	-882620	234	1	5314	3	Y	20	20	1			13
								22	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 16498 PERF.14415 - 14455

12	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									
05	8990	X	8677	-0-	-313	B	-0-	365	1	8289	3	Y	21	20	1			13
								23	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679

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									
05	4898	X	4395	-0-	-503	B	-0-	184	1	4188	3	Y	21	20	1			12
								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 #: 92 RRCID -> 235034 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 17003 PERF.14720 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	7409	X	7010	-0-	-399 B	-61218	293	1	6672	3	Y	41	40	1			26
							45	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2139	N	2044	-0-	-95 B	-6625	85	1	1936	3	Y	21	20	1			12
							23	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 93 RRCID -> 241725 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 16345 PERF.13632 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	8556	X	8548	-0-	-8 B	-417020	358	1	8145	3	Y	41	40	1			25
							45	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	T. A.		2737	-0-	2737 B	-372018	114	1	2600	3	Y	21	14	1			9
							23	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-498082					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (NOD B) 81116 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 7 RRCID -> 211439 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10510 - 10570

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	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									
*05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	20	1	892	3	Y	29	28	1			7
							32	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 50 RRCID -> 169650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (O-SAND) //CONT.// 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, S.K. WELL #: 4 RRCID -> 168495 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14504 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. WELL #: 5 RRCID -> 174678 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14038 - 14180

12	5394	X	4211	-0-	-1183	-0-	123	1	4021	3	Y	61	59	1			13
							67	9									
01	5952	X	4447	-0-	-1505	-0-	115	1	4295	3	Y	34	23	1			24
							37	9									
02	5376	X	4143	-0-	-1233	-0-	80	1	4002	3	Y	55	49	1			30
							61	9									
03	5952	X	5857	-0-	-95	-0-	123	1	5665	3	Y	63	70	1			23
							69	9									
04	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	125	1	5591	3	Y	83	87	1			19
							91	9									
*05	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	130	1	5888	3	Y	86	81	1			24
							95	9									

EAST, S.K. WELL #: 6 RRCID -> 182195 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14082 - 14122

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (FRIO) 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 53 RRCID -> 170347 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 13825 PERF.12298 - 12750

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 42 RRCID -> 119158 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12232 - 12612

12	18848	X	14152	-0-	-4696	-0-	412	1	13440	3	Y	273	325	1			71
							300	9									
01	18848	X	15826	-0-	-3022	-0-	407	1	15251	3	Y	153	107	1			117
							168	9									
02	15596	X	15250	-0-	-346	-0-	293	1	14685	3	Y	247	225	1			139
							272	9									
03	22468	X	22468	-0-	-0-	-0-	471	1	21650	3	Y	315	340	1			114
							347	9									
04	21100	X	21100	-0-	-0-	-0-	454	1	20304	3	Y	311	350	1			75
							342	9									
*05	22048	X	22048	-0-	-0-	-0-	467	1	21234	3	Y	315	302	1			88
							347	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. WELL #: 10 RRCID -> 185851 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12164 - 12178

12	3193	X	2301	-0-	-892	-0-	64	1	2104	3	Y	121	155	1			34
							133	9									
01	3193	X	2232	-0-	-961	-0-	57	1	2138	3	Y	34	32	1			36
							37	9									
02	2660	X	2039	-0-	-621	-0-	40	1	1965	3	Y	31	41	1			26
							34	9									
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	69	1	3163	3	Y	95	90	1			31
							105	9									
04	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	68	1	3058	3	Y	111	116	1			26
							122	9									
*05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	71	1	3211	3	Y	115	108	1			33
							127	9									

EAST, S.K. WELL #: 8 RRCID -> 190426 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12796 - 13908

12	6293	X	4885	-0-	-1408	-0-	143	1	4675	3	Y	61	73	1			17
							67	9									
01	6293	X	5755	-0-	-538	-0-	149	1	5569	3	Y	34	24	1			27
							37	9									
02	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	106	1	5329	3	Y	56	51	1			32
							62	9									
03	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	121	1	5549	3	Y	95	94	1			33
							105	9									
04	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	143	1	6416	3	Y	86	96	1			23
							95	9									
*05	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	152	1	6887	3	Y	86	83	1			26
							95	9									

EAST, S.K. WELL #: 11 RRCID -> 191092 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13702 PERF.12070 - 13150

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. WELL #: 12ST RRCID -> 204363 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12354 - 12408

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, S.K. WELL #: 13ST RRCID -> 212461 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13310 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	149	1	6744	3	Y	86	87	1			25
							95	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	10912	X	10693	-0-	-219	-0-	447	1	10167	3	Y	72	68	1			41
							79	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 72 RRCID -> 218284 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	9207	X	9174	-0-	-33	-0-	384	1	8722	3	Y	62	62	1			36
							68	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 73 RRCID -> 220138 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	6324	X	3611	-0-	-2713	-0-	152	1	3447	3	Y	11	12	1			7
							12	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 221480 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 76 RRCID -> 222222 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13507 - 14646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	5580	X	3750	-0-	-1830	-0-	157	1	3575	3	Y	16	20	1			11
							18	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 77 RRCID -> 226600 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12192 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		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-
*05	243	X	146	-0-	-97	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 81 RRCID -> 228760 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13714 - 14522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	21	20	1			13

EAST, S. K. WELL #: 15R RRCID -> 240981 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13914 PERF.12960 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	243	1	11027	3	Y	229	222	1			64
							252	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 80 RRCID -> 249332 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2511	N	2284	-0-	-227	-0-	95	1	2166	3	Y	21	20	1			12
							23	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 97 RRCID -> 250557 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13712 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5115	X	4779	-0-	-336	-0-	199	1	4535	3	Y	41	45	1			26
							45	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 98 RRCID -> 251671 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 15815 PERF.13440 - 14250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	20367	X	17797	-0-	-2570	-0-	747	1	16982	3	Y	62	61	1	38
							68	9							

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 86 RRCID -> 258083 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	8184	X	7939	-0-	-245	-0-	324	1	7365	3	Y	227	195	1	118
							250	9							

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 75 RRCID -> 261074 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 17500 PERF.13610 - 13718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	1116	X	191	-0-	-925	-0-	8	1	179	3	N	4	9	1	5
							4	9							

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 262577 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 90 RRCID -> 262653 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 17070 PERF.13290 - 13330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. S. K. EAST 'B' WELL #: 91 RRCID -> 278523 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 16656 PERF.13272 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12772	X	8413	-0-	-4359	-0-	137 1101	1 9	7175	3	Y	1001	894	1			407
01	13826	X	10742	-0-	-3084	-0-	209 771	1 9	9762	3	Y	701	737	1			371
02	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	442 479	1 9	11759	3	Y	435	474	1			332
03	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	500 768	1 9	12732	3	Y	698	668	1			362
04	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	455 551	1 9	11188	3	Y	501	572	1			291
05	13485	X	12710	-0-	-775	-0-	512 552	1 9	11646	3	Y	502	494	1			299

SARITA, W. (2000) 81119 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LAMAY CORPORATION 484025
MAY, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 096547 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 3764 PERF. 1990 - 2000

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 067064 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2012 - 2016

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 114033 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 1978 - 1985

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR "M" WELL #: 1 RRCID -> 116118 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2060 - 2076

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 161DF RRCID -> 116502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4616 - 7410

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 116651 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1738 - 1746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 196 RRCID -> 118725 COMPL. DATE 10/03/1985 TOTAL DEPTH 3840 PERF. 2190 - 2195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 150179 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 2295 - 2303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 206 RRCID -> 153564 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 1964 - 1972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159087 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 2382 - 2390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 166434 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2298 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 144 F RRCID -> 166821 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2026 - 2032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 198DF RRCID -> 169749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3212 - 3902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 190 RRCID -> 177083 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3226 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 190397 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3712 - 3718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 193 F RRCID -> 194236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6130 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 303 RRCID -> 255423 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7176 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	184	3	Y	121	169	1			69
							133	9									

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7784 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	465	X	269	-0-	-196	-0-	18	1	184	3	Y	61	184	1			76
							67	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 6875 - 7640

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998

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-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 305 RRCID -> 257951 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182

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-
*05	12752	X	12752	-0-	-0-	-0-	1121	1	11631	3	N	-0-					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 304 RRCID -> 270892 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEIL WELL #: 16SW RRCID -> 277165 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3360 - 3380

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAXET 81283 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUMPHREY, M.B. WELL #: D 5 RRCID -> 133494 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 1790 - 1951

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
LAWRENCE, R. M. & L. S. WELL #: B 3 RRCID -> 158886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 3935 - 3943

12	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-
05	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-

SAXET (FRIO) 81283 012 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
ERIGAN-QUIROZ WELL #: 4 RRCID -> 181168 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 5244 - 5250

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAXET (HARVEY) 81283 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 4 T RRCID -> 180256 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAXET (2,500) 81283 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
ISENSEE-WEST WELL #: 1 RRCID -> 249349 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2470 - 2476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (3,900) 81283 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
ISENSEE WELL #: 2 RRCID -> 268380 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5236 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (6,400 FRIO) 81283 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
PERKINS-LAGASSE WELL #: 3 RRCID -> 254276 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6504 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1643	#	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (8,500) 81283 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BLISS, FRANK E. WELL #: 22 RRCID -> 048006 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8490 - 8525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAXET (9,920) 81283 804 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
MORGAN PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 209249 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9933 - 10085

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			109

SAXET, DEEP (M LOWER) 81284 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SALVADOR OIL, LLC 744509
WEIL "C" WELL #: 7C RRCID -> 224931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6930 - 7014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			126

SAXET, DEEP (7400) 81284 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 132463 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 8570 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

SALVADOR OIL, LLC 744509
WEIL -C- WELL #: 8 RRCID -> 035470 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHALEBEN (6900) 81406 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHALEBAN WELL #: 5 RRCID -> 277423 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 5834 - 6340

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 3S RRCID -> 050233 COMPL. DATE 04/05/1971 TOTAL DEPTH 8910 PERF. N/A

12	2852	X	1229	-0-	-1623	-0-	79	1	1124	3	Y	24	27	1			22
							26	9									
01	2511	X	476	-0-	-2035	-0-	30	1	440	3	Y	5	7	1			20
							6	9									
02	2464	X	577	-0-	-1887	-0-	34	1	535	3	Y	7	16	1			11
							8	9									
03	2728	X	952	-0-	-1776	-0-	67	1	865	3	Y	18	13	1			16
							20	9									
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	140	1	1911	3	Y	19	9	1			26
							21	9									
*05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	63	1	934	3	Y	10	15	1			21
							11	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 10 RRCID -> 156305 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 15174 PERF. 8350 - 8380

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160689 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15987 PERF. 8366 - 8370

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600) 81516 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BROWN, MARY MANLEY WELL #: 1 RRCID -> 229070 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14264 - 14316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					127

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
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									
*05	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	558	1	5888	2	Y	45	45	1			24
							50	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
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									
*05	1488	N	1294	-0-	-194	-0-	111	1	1173	2	Y	9	124	1			49
							10	9									

DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 6 RRCID -> 111473 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2014 - 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
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014 - 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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			51

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 12 RRCID -> 128391 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7496 - 7700

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 196613 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8488 - 8504

12	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-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHWARZ (LOBO 6) 81700 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCHWARZ WELL #: 4 RRCID -> 116625 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6586 - 6682

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-
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT			-0-

MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 3 L RRCID -> 135213 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHWARZ (8700) 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 083467 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 248826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8700 - 8716

12	0		-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 228287 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8862 - 8982

12	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
05	5270	X	3914	-0-	-1356	-0-	521	1	3393	3	N	-0-					13

LAS BLANCAS WELL #: 3ST RRCID -> 256024 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462

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
05	1085	N	780	-0-	-305	-0-	104	1	676	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 170292 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8474 - 8494

12	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-
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	Y	-0-					-0-

SCHWARZ (8700-A) 81700 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 084021 COMPL. DATE 07/05/1978 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9108 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

SCHWARZ (10500) 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 5 RRCID -> 099181 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10492 - 10506

12	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-
05	775	X	751	-0-	-24	-0-	59	1	692	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, E.H. WELL #: 6 RRCID -> 107114 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10456 - 10466

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									
*05	2820	N	2820	-0-	-0-	-0-	219	1	2583	2	Y	16					33
							18	9									

ROTTERSMAN WELL #: 14 RRCID -> 135529 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10472

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									
*05	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	405	1	4767	2	Y	12					38
							13	9									

SCHWARZ, E. H. WELL #: 20 RRCID -> 171959 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10402 - 10411

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
05	3813	X	3443	-0-	-370	-0-	269	1	3167	2	Y	6					8
							7	9									

SCOTT & HOPPER 81752 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 T RRCID -> 014114 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6565 - 6616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780) 81752 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123493 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7783 - 7789

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TRAD/KALIFA WELL #: 1 RRCID -> 137361 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 7837

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71

SCOTT & HOPPER (H-85) 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1 WELL #: 3 F RRCID -> 121371 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 7847 - 7854

12	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	182 N	90	-0-	-92	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 52 F RRCID -> 165728 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 7778

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	182 N	90	-0-	-92	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 167771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7824 - 7832

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4

SCOTT & HOPPER (H-85) //CONT.// 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 242509 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23) 81752 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151962 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8052

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	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			Y	-0-					4
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
05	403	X	NO RPT	-0-	-403	-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

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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					4
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6100) 81752 095 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 F RRCID -> 192583 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6129 - 6132

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6400) 81752 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 C RRCID -> 014119 COMPL. DATE 09/13/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6500-A) 81752 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 21 RRCID -> 190657 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6366 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

SCOTT & HOPPER (6600) 81752 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 48 D RRCID -> 189397 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6566 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6800-A) 81752 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 34 D RRCID -> 089614 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6752 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (7000-A) 81752 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 D RRCID -> 162982 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6817 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

SCOTT & HOPPER (7700) 81752 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168240 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7654 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (7950) 81752 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA - ALMENDAREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124610 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6220 - 6930

12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0167 C RRCID -> 013682 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AC RRCID -> 013687 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0130B RRCID -> 013688 COMPL. DATE 01/22/1958 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4856 - 4868

12	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-
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	36	1	265	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0125B RRCID -> 013711 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352

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-
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	62	1	457	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AT RRCID -> 013738 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5679 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BC RRCID -> 013741 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	119	1	883	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 013746 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5115 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 RRCID -> 013757 COMPL. DATE 01/06/1958 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5805 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1761 RRCID -> 013759 COMPL. DATE 08/21/1958 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 5799 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1733T RRCID -> 013769 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5949 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1660 RRCID -> 013774 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6026 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BT RRCID -> 013779 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5950 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AC RRCID -> 032508 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5522 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AT RRCID -> 032859 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5523 - 5527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1760 RRCID -> 033196 COMPL. DATE 06/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0131C RRCID -> 033260 COMPL. DATE 09/03/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5939 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 T RRCID -> 033975 COMPL. DATE 08/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5532 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BT RRCID -> 040661 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5855 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BC RRCID -> 040762 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5247 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167A RRCID -> 049019 COMPL. DATE 06/17/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4571 - 4590

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0177A RRCID -> 049020 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5473 - 5486

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-
*05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	57	1	426	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 049038 COMPL. DATE 08/01/1970 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5094 - 5106

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
05	341	N	185	-0-	-156	-0-	22	1	163	3	Y	-0-	2	1			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154 T RRCID -> 049144 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4952 - 4960

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 U RRCID -> 049150 COMPL. DATE 07/07/1970 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5060 - 5088

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-
*05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	60	1	442	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 050529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4341A RRCID -> 056588 COMPL. DATE 01/10/1951 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4872 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 C RRCID -> 059439 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1440T RRCID -> 059743 COMPL. DATE 02/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	61	1	455	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O133 C RRCID -> 059905 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O144 C RRCID -> 060931 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5873 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0153A RRCID -> 061632 COMPL. DATE 02/20/1950 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0148 RRCID -> 061704 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	186	1	1377	3	Y	17	42	1			34
							19	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	558	N	489	-0-	-69	-0-	58	1	428	3	Y	3					28
							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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1116 C RRCID -> 063033 COMPL. DATE 08/06/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5509 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	171	1	1270	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0804 RRCID -> 064924 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4818 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4349AC RRCID -> 065339 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6140 - 6152

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 L RRCID -> 066281 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5625 - 5636

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154C RRCID -> 067681 COMPL. DATE 02/21/1944 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304C RRCID -> 067698 COMPL. DATE 02/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167T RRCID -> 067717 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1727 RRCID -> 067742 COMPL. DATE 03/04/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304T RRCID -> 067768 COMPL. DATE 09/07/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0170T RRCID -> 067818 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1680C RRCID -> 067844 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1415 RRCID -> 067925 COMPL. DATE 01/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141BU RRCID -> 068206 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 130 RRCID -> 069661 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4600 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141T RRCID -> 070560 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0142B RRCID -> 071863 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					28

SEELIGSON UNIT WELL #: 125A RRCID -> 079060 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5380 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4051C RRCID -> 079511 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5765 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1431 RRCID -> 079526 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	310	N	128	-0-	-182	-0-	15	1	113	3	Y	-0-	2	1			-0-

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
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
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	41	1	302	3	Y	-0-	1	1			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141C RRCID -> 080486 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4325AT RRCID -> 081487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6082 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0606 RRCID -> 083107 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	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-
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	27	1	198	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 T RRCID -> 085734 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1747 RRCID -> 085750 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141B RRCID -> 087123 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032

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
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	26 3	1 9	191	3	Y	3					28

SEELIGSON UNIT WELL #: 1699 RRCID -> 088816 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525

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-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	16	1	122	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 155A RRCID -> 090537 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1139 RRCID -> 093350 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5891 - 5918

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2501 RRCID -> 093835 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEELIGSON (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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	69	1	510	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	961	N	858	-0-	-103	-0-	102	1	756	3	Y	-0-	1	1			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0171 RRCID -> 102421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	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-
*05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	38	1	280	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	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
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-
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145 RRCID -> 109817 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5815

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0128B RRCID -> 110659 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864

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									
*05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	628	1	4659	3	Y	3					28
							3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 RRCID -> 112568 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4920 - 4926

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 113162 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5812 - 5858

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-
05	155	N	77	-0-	-78	-0-	9	1	68	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1642 RRCID -> 113817 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145B RRCID -> 115958 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4960 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1416 RRCID -> 116603 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5875 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0193A RRCID -> 116701 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5137 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	744	N	645	-0-	-99	-0-	77	1	568	3	N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0124B RRCID -> 121643 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5644 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	558	N	404	-0-	-154	-0-	48	1	356	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0134 RRCID -> 122418 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5876 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2404 RRCID -> 123960 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 4197 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
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	166	-0-	-1136	-0-	121	1	32	3	Y	12	12	1			4
							13	9									
04	1290	N	1073	-0-	-217	-0-	114	1	944	3	Y	14	9	1			9
							15	9									
05	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	128	1	947	3	Y	9	16	1			2
							10	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
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-
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	42	1	313	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 124875 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	108	1	802	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1423 RRCID -> 124981 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5930 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1102 RRCID -> 125171 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	95	1	707	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1115 RRCID -> 125454 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	62	1	459	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 125586 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5411 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	248	N	195	-0-	-53	-0-	23	1	172	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1121 RRCID -> 125982 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1640 RRCID -> 126217 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5533 - 5542

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									
05	930	N	924	-0-	-6	-0-	102	1	757	3	Y	59	62	1			11
							65	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4235 A RRCID -> 126326 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1602 RRCID -> 126655 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4916 - 4928

12	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-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0198 RRCID -> 126916 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON (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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1149 RRCID -> 127232 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 4745 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 127280 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5062 - 5083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0194 RRCID -> 128052 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	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
05	1860	N	1760	-0-	-100	-0-	209 2	1 9	1549	3	Y	2					14

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
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-
05	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	144	1	1065	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: O100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	180	1	1339	3	Y	-0-	1	1			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O168 A RRCID -> 129598 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1643	N	1579	-0-	-64	-0-	187	1	1389	3	Y	3					28
							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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4331 A RRCID -> 131313 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5147 - 5167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
*05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	55	1	408	3	Y	3					28
							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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1147 RRCID -> 133356 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4722 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1413 RRCID -> 133812 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	20	1	151	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
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									
05	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	162	1	1204	3	Y	1					20
							1	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 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
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
*05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	49	1	365	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
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-
*05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	79	1	586	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0143B RRCID -> 136876 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	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
*05	682	N	668	-0-	-14	-0-	79	1	589	3	Y	-0-	1	1			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BT RRCID -> 138191 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	82	1	606	3	Y	-0-	3	1			2

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
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-
*05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	49	1	366	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189 RRCID -> 139942 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5380

12	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
05	3007	N	2051	-0-	-956	-0-	236 64	1 9	1751	3	Y	58	164	1			96

SEELIGSON UNIT WELL #: 0903 RRCID -> 141091 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485

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-
*05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	49	1	361	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2602 RRCID -> 143584 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189A RRCID -> 144016 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4964 - 4970

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4367 RRCID -> 144322 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5343 - 5360

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1417 RRCID -> 145498 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512

12	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-
*05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	189	1	1401	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0905 RRCID -> 146247 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098

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-
05	527	N	492	-0-	-35	-0-	58	1	434	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 146509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678

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-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1600AT RRCID -> 155635 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELINGSON UNIT WELL #: 0113 RRCID -> 157597 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5383 - 5797

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0160A RRCID -> 158174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1721 RRCID -> 160058 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5797 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1639A RRCID -> 161034 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5504 - 5541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	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-
*05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	30	1	225	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1150 RRCID -> 164388 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5412 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	100	1	739	3	Y	-0-					-0-

SEELISON UNIT WELL #: 1406 RRCID -> 235673 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	63	1	501	3	Y	19					275
							21	9									
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	59	1	475	3	Y	40	179	1			136
							44	9									
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	44	1	377	3	Y	14					150
							15	9									
03	496	N	106	-0-	-390	-0-	58	1	15	3	Y	30					180
							33	9									
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	47	1	385	3	Y	31					211
							34	9									
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	53	1	391	3	Y	36					247
							40	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1802C RRCID -> 243768 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5154 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	43	1	321	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0139B RRCID -> 257042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 5387 - 5882

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-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	6	1	47	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0112 RRCID -> 257930 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 5559 - 5763

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
05	2945	X	2461	-0-	-484	-0-	292	1	2169	3	N	-0-	1	1			1

SEELIGSON UNIT WELL #: 1622A RRCID -> 258641 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 5822 - 6040

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									
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	51	1	377	3	N	10	10	1			2
							11	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0173A RRCID -> 261224 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 5415

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (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
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									
*05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	87	1	643	3	N	22	44	1			2
							24	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1109 RRCID -> 265841 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1502 RRCID -> 279310 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5467 - 5854

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									
*05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	79	1	585	3	N	75	158	1			36
							83	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4241A RRCID -> 281938 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5922 - 5958

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-
*05	166	X	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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	624	X	624	-0-	-0-	-0-	65	1	558	3	N	1					1
							1	9									
*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
*05	515	X	515	-0-	-0-	-0-	61	1	454	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 F RRCID -> 097148 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6474 - 6482

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C121 RRCID -> 099600 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6292

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C 51 RRCID -> 139943 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6380 - 6767

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-
05	527	N	433	-0-	-94	-0-	14	1	419	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

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									
05	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	154	1	874	3	Y	1					26
							1	9									

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 64 RRCID -> 039152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 6597

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67L RRCID -> 039780 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6628 - 6638

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67MU RRCID -> 039781 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6280 - 6430

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 8 U RRCID -> 041344 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165

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-
*05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	173	1	1285	3	Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 118U RRCID -> 041787 COMPL. DATE 04/06/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 118 L RRCID -> 041824 COMPL. DATE 04/07/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

CANALES, P. WELL #: 117 RRCID -> 041934 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	73	1	545	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANALES, P. WELL #: 129 RRCID -> 057256 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6409 - 6483

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C116 T RRCID -> 058337 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLER, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 060359 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6440 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	Y	-0-			-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 69A RRCID -> 064485 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: 4392A RRCID -> 076375 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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
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-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 9 U RRCID -> 089118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268

12	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-
05	14B2 EXT	203	-0-	203	1783	24	1	179	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C204 C RRCID -> 090616 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNLAP, B.H. WELL #: 63 RRCID -> 097516 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6737 - 6748

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 232 RRCID -> 121705 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6482 - 6494

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 7 RRCID -> 122237 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 112 RRCID -> 124063 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON, A.A. WELL #: 211 RRCID -> 129800 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6298 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	465	N	369	-0-	-96	-0-	44	1	325	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 18 RRCID -> 129981 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 51 RRCID -> 133023 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6602 - 6614

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 136614 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6469 - 6493

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 235 RRCID -> 136791 COMPL. DATE 12/18/1990 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6195 - 6205

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 248 RRCID -> 137139 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6580 - 6600

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 147148 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 83 RRCID -> 147474 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6488 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148600 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6476 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 247 RRCID -> 148604 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 6196 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	68	1	504	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 #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNLAP, B.H. WELL #: 71 RRCID -> 150936 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6612 - 6636

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 138 RRCID -> 253134 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 6210 - 6560

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
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	13	1	94	3	Y	-0-					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

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2005

SEJITA (BAZAN) 82204 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 12 RRCID -> 041097 COMPL. DATE 01/11/1967 TOTAL DEPTH 7805 PERF. N/A

12	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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					180
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					180

SEJITA (HOCKLEY 1ST) 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 1 C RRCID -> 014160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5334 - 5345

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

SEJITA (HOCKLEY 1ST) //CONT.// 82204 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION //CONT.// 870230
CASEY, JACK WELL #: 15 RRCID -> 043695 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252

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	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
*05	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND) 82204 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 1 T RRCID -> 014144 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PEREZ, GUILLERMO WELL #: 2 RRCID -> 071294 COMPL. DATE 04/21/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

12	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	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3655	-0-	-3	-0-	3655	2			N	-0-					-0-

SEJITA (YEGUA, UP.) 82204 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN, DAVID WELL #: 3 RRCID -> 036077 COMPL. DATE 01/10/1965 TOTAL DEPTH 7844 PERF. N/A

12	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	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1122	2	7	9	N	6					70
05	1085	N	975	-0-	-110	-0-	964	2	11	9	N	10					80

SEJITA (YEGUA, UP.) //CONT.// 82204 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION //CONT.// 870230
GARCIA, OVIDIO WELL #: 1 RRCID -> 222445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	185	-0-	-115	-0-	185	2			N	-0-					8
05	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					8

SEJITA, EAST 82205 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 200047 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1141 - 1157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	#	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-
*05	294	R	294	-0-	-0-	-0-	37	1	257	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
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-
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (800) 82205 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 233983 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 711 - 715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

W.W.H.M. & H., INC. WELL #: 3 RRCID -> 233984 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 1403 PERF. 859 - 872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 241974 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 885 PERF. 726 - 729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1000) 82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 2A RRCID -> 222326 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 1410 PERF. 1003 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	151	R	151	-0-	-0-	-0-	19	1	132	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 3A RRCID -> 231997 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 1365 PERF. 1000 - 1008

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2016 - PLUGGED 12/19/16

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 6A RRCID -> 252109 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140

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-
05	124	#	61	-0-	-63	-0-	8	1	53	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

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-
05	186	#	50	-0-	-136	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 5A RRCID -> 252742 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 1419 PERF. 1100 - 1109

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 9A RRCID -> 260399 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1094 - 1166

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 7A RRCID -> 260631 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 1353 PERF. 1135 - 1142

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEJITA, EAST (1220) 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
W. W. H. M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 195479 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1212 - 1226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	2	N	-0-					-0-

W.W.H.M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 204316 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1186 - 1204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 1A RRCID -> 222335 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	#	31	-0-	-93	-0-	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-
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

SEJITA, EAST (1300) 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
W.W.H.M. & H. INC. ET AT WELL #: 5 RRCID -> 216029 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1324 - 1328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN WELL #: 5 RRCID -> 190557 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1360 - 1362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1859	-0-	-63	-0-	1859	2			N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1300) //CONT.// 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION //CONT.// 870230
PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

PLANT SITE WELL #: 1 RRCID -> 239157 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1226 - 1230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1240	-0-	-186	-0-	1240	2			N	-0-					-0-

SEJITA, NE (2150) 82207 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
SORGENTE WELL #: 2 RRCID -> 281134 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2136 - 2140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	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-
*05	11036		5151	-0-	-5885	51748	5151	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
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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
05	1426	X	1383	-0-	-43	-0-	287	1	1096	2	N	-0-					-0-

SERAFIN (WILCOX 5800) //CONT.// 82259 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 111671 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 5783 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	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
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-
05	0	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2017 - P/A 06/02/17

DRUMMOND, C. O., -B- WELL #: 1 RRCID -> 014180 COMPL. DATE 10/20/1939 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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2017 - P/A 05/23/17

ARGO OIL CORP. WELL #: 2 RRCID -> 198227 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 1252 PERF. 1220 - 1252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2017 - P/A 06/06/17

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GORMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157260 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14980 PERF. 13180 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	378	1 2 9	2010	3	N	2					6
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	224	1 3 9	1343	3	N	3					9
02	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	324	1 1 9	2269	3	N	1					10
03	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	347	1 1 9	2327	3	N	1					11
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	311	1 1 9	2142	3	N	1					12
05	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					12

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) //CONT.// 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197743 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13218 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					4

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
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
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					3

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON - LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 109428 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13236 - 13469

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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	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-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	25	1	9	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218000 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13524 - 13544

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GORMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094447 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 16553 PERF.15068 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9269	X	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
05	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					N	NO RPT					4

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
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
05	40486	X	NO RPT	-0-	-40486	-0-					N	NO RPT					4

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106182 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	23281	X	NO RPT	-0-	-23281	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN) 82381 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WELDER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 102473 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11535 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					16

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
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									
*05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	1753	1	551	3	N	2					3
							2	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
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
05	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1) 82381 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZELWOOD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 124751 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11363 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1023	X	973	-0-	-50	-0-	154	1 9	818	3	N	1			4
01	1023	X	460	-0-	-563	-0-	66	1	394	3	N	-0-			4
02	924	X	661	-0-	-263	-0-	82	1 9	578	3	N	1			5
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
05	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			5

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 5 RRCID -> 177642 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 11370

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, E.(2ND MASSIVE) 82381 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221133 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10512 - 10524

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9400) 82381 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
JPW ENERGY, L.L.C. 427871
CAMPOS, Z. WELL #: 1 RRCID -> 162035 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9468 - 9476

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	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

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
05	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					Y	NO RPT			4

ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208235 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 15303 PERF. 9664 - 9684

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9500) //CONT.// 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
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
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					13

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
WELDER 385 WELL #: 1 RRCID -> 210308 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 9570 - 9706

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
05	2449	X	2191	-0-	-258	-0-	64	1	2127	2	N	-0-					94

SEVEN SISTERS, EAST (10000) 82381 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WELDER, J. F. HEIRS -F- WELL #: 1 RRCID -> 047222 COMPL. DATE 09/11/1969 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

12	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									
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					94

WELDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 060122 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2568 - 2582

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO HUMBLE FEE WELL #: 4 RRCID -> 217459 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 12603 PERF.10026 - 10038

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	5022	X	4732	-0-	-290	-0-	906 70	1 9	3756	3	Y	64					64
01	5022	X	4649	-0-	-373	-0-	1034 143	1 9	3472	3	Y	130	192	1			2
02	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	1414 127	1 9	4025	3	Y	115					117
03	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	953 164	1 9	5137	3	Y	149	194	1			72
04	DLQ	G-10	6877	-0-	6877	6877	1938 172	1 9	4767	3	Y	156	193	1			35
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6877					Y	NO RPT					35

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON STATE WELL #: 2 RRCID -> 197442 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13996 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER HEIRS 215 WELL #: 3 RRCID -> 200016 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13700 - 14578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	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-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14050 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636

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-
05	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498

12	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-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208121 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14118 - 14434

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
*05	14339	X	14339	-0-	-0-	-0-	14339	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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
12	32411	X	32411	-0-	-0-	-0-	304 546	1 9	31561	3	N	496	565	1			130
01	26629	X	21099	-0-	-5530	-0-	265 352	1 9	20482	3	N	320	174	1			276
02	24052	X	19400	-0-	-4652	-0-	334 322	1 9	18744	3	N	293	368	1			201
03	30696	X	30696	-0-	-0-	-0-	414 520	1 9	29762	3	N	473	558	1			116
04	30900	X	30472	-0-	-428	-0-	400 513	1 9	29559	3	N	466	371	1			211
05	31930	X	-0-	-0-	-31930	-0-					N	475	552	1			134

SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAMROCK COVE, E. (8150) 82638 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETROGULF CORPORATION 660282
SUSSER WELL #: 2 RRCID -> 176443 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 8151 - 8200

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

SHELL POINT (G-1) 82956 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 2 U RRCID -> 102472 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8316 - 8348

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHELL POINT (5-B) 82956 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2 WELL #: 1 RRCID -> 214035 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 7953 - 7963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			161
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			161
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			161
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			161
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			161
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			161

SHELL POINT (6A) 82956 353 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 4 RRCID -> 118857 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 3414 - 3482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SHIELD (AB) 83230 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
SIMPSON, JUNE SHALLOW GU WELL #: 1 RRCID -> 210797 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 16800 PERF.10170 - 10190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHIELD (FRIO D) 83230 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
GASPER RICE - WATERS WELL #: 1 RRCID -> 277042 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6843 - 6846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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
05	6572 #	5451	-0-	-1121	-0-	5254	2	197 9	N	179	184 1		42

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (LOWER VICKSBURG) 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
DEAL, JACK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 129067 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 17613 PERF. 14798 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6014	X	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	5700	X	4990	-0-	-710	-0-	4929	2	61	9	N	55					199
05	6231	X	4223	-0-	-2008	-0-	4078	2	145	9	N	132	181	1			150

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
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-
05	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (7500) 83230 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 049073 COMPL. DATE 10/26/1970 TOTAL DEPTH 10103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FROST TRUST WELL #: 6 RRCID -> 153706 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6790 - 6813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) //CONT.// 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
FROST TRUST WELL #: 7 RRCID -> 154749 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-

DESPAIN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 160334 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1240	X	773	-0-	-467	-0-	773	2			N	-0-					-0-

FROST TRUST 29 WELL #: 1 RRCID -> 203510 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-

FROST TRUST -17- WELL #: 1 RRCID -> 208834 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	837	X	532	-0-	-305	-0-	532	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2016 - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (3300 A PUNCH) 83754 548 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WELDER "A" WELL #: 6 RRCID -> 172460 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3317 - 3321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (5550) 83754 748 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 252131 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5464 - 5472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, WEST (SHALLOW) 83760 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
BAYDER, E. WELL #: 12 RRCID -> 151773 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 2794 PERF. 1531 - 1533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON SHALLOW, WEST (1900) 83774 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
SIMS, A. LOY WELL #: 5 RRCID -> 036337 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIRENA (UPPER WILCOX) 83789 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
EL VIEJITO "B" WELL #: 5 RRCID -> 246532 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8148 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	4977	-0-	1877	5402	494 1 184 9		4299 2		Y	167	174 1				79
01	3100 N	4351	-0-	1251	6653	447 1 4 9		3900 2		Y	4					83
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
*05	6231	3125	-0-	-3106	2815	382 1		2743 2		Y	-0-					83

SLICK RANCH (YEGUA) 84085 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 113 RRCID -> 172153 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14175 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMALL COWBOY (LOBO 6) 84204 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 100 RRCID -> 144337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8242 - 8276

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											
*05	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	94	1	2718	2	N	35	22	1					34
							39	9											

SON OF ZUNI, S. (VXBG) 84602 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 890 RRCID -> 275996 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12707 - 13722

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-
05	5828	5332	-0-	-496	-0-	5332	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH HARBOUR ISLAND (C-2) 84735 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT NO. 312 WELL #: 1 RRCID -> 092740 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 9181

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SOUTHLAND 84756 001 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE INS. WELL #: 41 RRCID -> 175464 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 3751 - 3763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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									
05	2666		6160	-0-	3494	3494	844	1	5250	2	N	60					115
							66	9									

SOUTHLAND (QUEEN CITY) 84756 567 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTHLAND WELL #: 65 RRCID -> 170168 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9462 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE) 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: 6A RRCID -> 014333 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

SOUTHLAND LIFE INS. CO. WELL #: 3 RRCID -> 136493 COMPL. DATE 00/00/1990 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4488 - 4492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 42 RRCID -> 014332 COMPL. DATE 10/19/1946 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 3800 - 3806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 9 RRCID -> 014334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 053640 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120342 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7890 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 200692 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 4440 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (4900) 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 154787 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 4967 - 4973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	#	159	-0-	-111	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	279	#	162	-0-	-117	-0-	162	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
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	#	198	-0-	-72	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	279	#	185	-0-	-94	-0-	185	2			N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 254521 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010

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	#	475	-0-	-65	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	527	#	444	-0-	-83	-0-	444	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZACO OPERATING, LLC 296672
MONTEMAYOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 239724 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5332 - 5358

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	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RONDE OPERATING, LLC 727051
BARRERA "B" WELL #: 3 RRCID -> 120001 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 5381 - 5398

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158932 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5344 - 5348

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOONEY, C. R. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 163848 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOONEY WELL #: 2 RRCID -> 249086 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5321 - 5335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (5980) 85669 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 1 L RRCID -> 101124 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5840 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, G.C. WELL #: 2 RRCID -> 112388 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5952 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	43	-0-	-227	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
BENAVIDES, R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 125173 COMPL. DATE 04/06/1987 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 6967 - 6970

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZACO OPERATING, LLC 296672
MONTEMAYOR "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116848 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7156 - 7172

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 110533 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7082 - 7092

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 114784 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7092 - 7107

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 164946 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7176 - 7185

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
HINOJOSA WELL #: 4 RRCID -> 226378 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
GARCIA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 115061 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7130 - 7146

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
MONTEMAYOR "B" WELL #: 1 RRCID -> 114746 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7128 - 7140

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTEMAYOR "B" WELL #: 2 RRCID -> 119558 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7128 - 7137

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

STARR COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204) 85673 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MACERO MINERALS, INC. 520265
PENA,MARCOS WELL #: RRCID -> 074767 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 4690 PERF. N/A

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2007

STARR, NORTH (7000) 85690 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
SAENZ,NOE WELL #: 1 RRCID -> 103130 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7015 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-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	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3274					N	-0-					-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

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
05	1550	X	1474	-0-	-76	-0-	115 1 6 9	1353	2	N	5						35

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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 142269 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (C-2) 85771 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 WELL #: 1 RRCID -> 179245 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8768 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	#	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									
*05	4472		4472	-0-	-0-	-0-	252	1	4181	3	Y	35	42	1			16
							39	9									

STEDMAN ISLAND (C-2A) 85771 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 3 RRCID -> 209200 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 9226 - 9386

12	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-
05	558	N	525	-0-	-33	-0-	30	1	495	3	Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (C-5) 85771 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 129234 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9189 - 9220

12	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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4

STEDMAN ISLAND (C-6) 85771 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE OF TEXAS 53065 WELL #: 1 RRCID -> 064598 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEDMAN ISLAND (D-6) 85771 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 2 RRCID -> 201452 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10440

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO) 85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148527 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8638 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	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
*05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	3	Y	-0-					7

STATE TRACT 308 WELL #: 2 RRCID -> 179722 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123

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									
05	4588	X	3084	-0-	-1504	-0-	141	1	2345	3	Y	544	655	1			315
							598	9									

STATE TRACT 308 WELL #: 1 RRCID -> 261031 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 9088 - 9116

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
05	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

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-
*05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	31	1	519	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

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

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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1592					N	-0-					-0-

KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 90D RRCID -> 175439 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 5210 - 5460

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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
05	18786	X	14768	-0-	-4018	-0-	17 80	1 9	14671	2	Y	73	54	1			41

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 514 RRCID -> 267364 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084

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
05	23994	X	9143	-0-	-14851	-0-	477 61	1 9	8605	2	Y	55	56	1			31

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 513ST RRCID -> 271415 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12118 - 13326

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
05	142817	X	96759	-0-	-46058	-0-	111 1231	1 9	95417	2	Y	1119	827	1			627

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 16 RRCID -> 200372 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10940 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	155403	X	126622	-0-	-28781	-0-	126041	2	581	9	Y	528	604	1			64

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 280852 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10903 - 11058

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
05	35805	X	14182	-0-	-21623	-0-	14046	2	136	9	Y	124	143	1			13

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-
05	171678	X	41223	-0-	-130455	-0-	41223	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

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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-
05	15500		12002	-0-	-3498	-0-	1385	1	10617	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 33 RRCID -> 094452 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5654 - 5667

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF) WELL #: 1 RRCID -> 106745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SANTA FE RANCH - MULA PASTURE WELL #: 46 RRCID -> 129537 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5610 - 5634

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 39 RRCID -> 165519 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 5663 - 5677

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH WELL #: 1AA RRCID -> 235497 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 8530 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 190115 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 10192

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
05	1643	N	1450	-0-	-193	-0-	111	1	1209	2	Y	118					147
							130	9									

SLATOR RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 195641 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10203 - 10257

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
*05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	165	1	1805	2	Y	-0-					55

SLATOR RANCH WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: H 3 RRCID -> 202502 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 207057 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10526 - 10694

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-
05	3503	X	3334	-0-	-169	-0-	739	1	2595	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 10735

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									
*05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	340	1	3720	2	Y	4					32
							4	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818

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									
*05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	752	1	2642	2	Y	6	12	1			-0-
							7	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472

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-
05	589	N	245	-0-	-344	-0-	54	1	191	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724

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-
*05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	32	1	355	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	1340	1	7617	2	Y	-0-					15

SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9704 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2139	X	380	-0-	-1759	-0-	57	1	322	2	Y	1					8
							1	9									

SLATOR RANCH WELL #: V 1 RRCID -> 219673 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5797	X	4673	-0-	-1124	-0-	699	1	3974	2	Y	-0-					6

BMT/K&H WELL #: N 2 RRCID -> 219889 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	14302	X	14302	-0-	-0-	-0-	1200	1	13102	2	Y	-0-					25

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
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									
05	7533	X	6478	-0-	-1055	-0-	542	1	5927	2	Y	8					18
							9	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
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
05	2139	X	1379	-0-	-760	-0-	206	1	1173	2	Y	-0-					6

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

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
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-
05	5549	X	3057	-0-	-2492	-0-	457	1	2600	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
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-
05	992	N	970	-0-	-22	-0-	145	1	825	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
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									
*05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	66	1	726	2	Y	2					9
							2	9									

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: N 3 RRCID -> 222385 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10614 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	823	1	8987	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	1257	1	7149	2	Y	-0-					47

SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	844	1	9222	2	Y	11					57
							12	9									

BMT K&H WELL #: 1AC RRCID -> 222780 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4960	X	4624	-0-	-336	-0-	387	1	4220	2	Y	15	23	1			27
							17	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 223024 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	52	1	295	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 3 RRCID -> 223026 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	7254	X	7008	-0-	-246	-0-	1048	1	5960	2	Y	-0-					38

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5704	X	5040	-0-	-664	-0-	754	1	4286	2	Y	-0-					5

SLATOR RANCH WELL #: W 3 RRCID -> 223799 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1984	N	1940	-0-	-44	-0-	290	1	1650	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 2 RRCID -> 223929 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1147	N	899	-0-	-248	-0-	134	1	765	2	Y	-0-					27

BARROCITO, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 226702 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	9951	X	453	-0-	-9498	-0-	25	1	392	2	Y	33	39	1			7
							36	9									

SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 4 RRCID -> 227123 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	403	1	2291	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	63	1	360	2	N	-0-					3

SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 7 RRCID -> 229048 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950

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									
*05	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	380	1	5940	2	Y	2	3	1			26
							2	9									

BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865

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
05	10726	X	8489	-0-	-2237	-0-	509	1	7960	2	Y	18					29
							20	9									

SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594

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									
05	16988	X	16361	-0-	-627	-0-	1371	1	14977	2	Y	12					74
							13	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	172					Y	1					48

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
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									
*05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	636	1	3614	2	Y	-0-					39

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
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
05	5983	X	3223	-0-	-2760	-0-	194	1	3029	2	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
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
05	806	N	118	-0-	-688	-0-	6	1	90	2	Y	20					29
							22	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
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
05	3875	X	2617	-0-	-1258	-0-	391	1	2226	2	Y	-0-					27

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3224	X	3212	-0-	-12	-0-	479	1	2724	2	Y	8					103
							9	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9446 - 9784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4774	X	4381	-0-	-393	-0-	260	1	4068	2	Y	48	59	1			33
							53	9									

SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1860	N	798	-0-	-1062	-0-	66	1	719	2	Y	12					28
							13	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 5 RRCID -> 241076 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	277	1	1572	2	Y	-0-					1

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2170	N	2089	-0-	-81	-0-	181	1	1908	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	118	1	1251	2	Y	-0-					-0-

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
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
*05	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	379	1	5922	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21762	X	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									
05	21235	X	19910	-0-	-1325	-0-	1176	1	18387	2	Y	315	382	1			115
							347	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	6293	X	5366	-0-	-927	-0-	310	1	4851	2	Y	186	226	1			66
							205	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3503	X	2372	-0-	-1131	-0-	141	1	2206	2	Y	23	28	1			35
							25	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
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									
*05	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	462	1	5048	2	Y	6	34	1			21
							7	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
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
*05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	244	1	2579	2	Y	-0-					100

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	248	1	3883	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 17 RRCID -> 254022 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	7727	X	7727	-0-	-0-	-0-	458	1	7158	2	Y	101	122	1			55
							111	9									

SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	34	1	524	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	581	1	3307	2	Y	-0-					25

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1674	N	1667	-0-	-7	-0-	98	1	1539	2	Y	27					27
							30	9									

BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	883	1	9639	2	Y	73	94	1			-0-
							80	9									

BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1550	N	1288	-0-	-262	-0-	108	1	1180	2	Y	-0-					1

BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9520 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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
05	4929	X	3665	-0-	-1264	-0-	220	1	3445	2	Y	-0-					40

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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									
05	5146	X	4923	-0-	-223	-0-	412	1	4501	2	Y	9	13	1			-0-
							10	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
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									
*05	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	979	1	5565	2	Y	-0-					11

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
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
*05	32599	X	32599	-0-	-0-	-0-	3861	1	28737	2	Y	1					77
							1	9									

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
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-
*05	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	523	1	5706	2	Y	-0-					-0-

BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5890	X	3253	-0-	-2637	-0-	273	1	2974	2	Y	5	7	1			-0-
							6	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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-
05	7130	X	5121	-0-	-2009	-0-	430	1	4691	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
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									
05	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	69	1	1082	2	Y	11	14	1			5
							12	9									

BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4092	X	1941	-0-	-2151	-0-	163	1	1778	2	Y	-0-					-0-

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
12	4123	X	3560	-0-	-563	-0-	235	1	3206	2	Y	108	99	1			23
							119	9									
01	3968	X	3581	-0-	-387	-0-	240	1	3239	2	Y	93	97	1			19
							102	9									
02	3304	X	2517	-0-	-787	-0-	196	1	2247	2	Y	67	51	1			35
							74	9									
03	3565	X	3314	-0-	-251	-0-	137	1	3146	2	Y	28	23	1			40
							31	9									
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	185	1	3039	2	Y	5	5	1			40
							6	9									
*05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	182	1	2847	2	Y	4	5	1			39
							4	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY 891175
YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 243233 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10386 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153
CAMDEN-DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179566 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9573 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-) 86464 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 9 RRCID -> 160687 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9993 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	971	N	310	-0-	-661	-0-	53 34	1 9	223	3	Y	31	40	1			37
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	95 40	1 9	308	3	Y	36	35	1			38
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	52 58	1 9	331	3	Y	53	46	1			45
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	71 81	1 9	291	3	Y	74	61	1			58
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	46 78	1 9	183	3	Y	71	68	1			61
05	496	N	405	-0-	-91	-0-	64 75	1 9	266	3	Y	68	75	1			54

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-) //CONT.// 86464 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 7 RRCID -> 251149 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1767	#	1614	-0-	-153	-0-	807	1	807	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 17DF RRCID -> 013436 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4110 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 3 RRCID -> 013442 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4860 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	961	N	923	-0-	-38	-0-	95	1	828	2	N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 6 RRCID -> 013517 COMPL. DATE 11/21/1956 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4770 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 7 RRCID -> 013603 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	6248	X	3489	-0-	-2759	-0-	358	1	3131	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 12 RRCID -> 039654 COMPL. DATE 06/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4950 - 4957

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 29 RRCID -> 047437 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4255 - 5470

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 28 RRCID -> 054804 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4493 - 5306

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P123CT RRCID -> 055676 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: P213DF RRCID -> 095439 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5882 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 29 B RRCID -> 140927 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6554 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P282 RRCID -> 156691 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3782	X	3428	-0-	-354	-0-	324 9	1 9	3095	2	Y	8	5	1			7

KING RANCH STRATTON WELL #: A 88 RRCID -> 157495 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	60	1	522	2	Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 92DF RRCID -> 159716 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	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-
05	1023	N	968	-0-	-55	-0-	99	1	869	2	Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: A 94DF RRCID -> 160129 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P241 RRCID -> 160484 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6420 - 6452

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 93DF RRCID -> 160683 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5160 - 6730

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-
*05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	165	1	1445	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 96DF RRCID -> 164743 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5238 - 6892

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 97DF RRCID -> 164782 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 5144 - 6952

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 95DF RRCID -> 165450 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 4287 - 5356

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 98DF RRCID -> 166108 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6771 - 6970

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 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
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-
*05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	177	1	1547	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P283 RRCID -> 171577 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7496 - 8884

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-
05	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	126	1	1206	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P284 RRCID -> 173850 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7878 - 8840

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									
*05	3100	N	2889	-0-	-211	1695	273	1	2607	2	Y	8	6	1			7
							9	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P285 RRCID -> 176901 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7495 - 8782

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P286 RRCID -> 178533 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7658 - 8837

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									
*05	3100	N	3506	-0-	406	8483	323	1	3089	2	Y	85	54	1			77
							94	9									

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P288 RRCID -> 214696 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8202 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	780	1	7460	2	Y	217	118	1			197
							239	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: A 86 RRCID -> 215166 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5727 - 5990

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P289 RRCID -> 215426 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 6990

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P291 RRCID -> 223506 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7526 - 7962

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P292 RRCID -> 224325 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701

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									
05	1085	N	844	-0-	-241	-0-	79	1	753	2	Y	11	9	1			10
							12	9									

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: P290 RRCID -> 227226 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	140	1	1339	2	Y	321	384	1			165
							353	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P805 RRCID -> 261819 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792

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-
05	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	157	1	1505	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P801 RRCID -> 262507 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P841 RRCID -> 267432 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11064 - 11392

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-
05	4278	X	1445	-0-	-2833	-0-	137	1	1308	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P863 RRCID -> 270329 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10292 - 10394

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A934 RRCID -> 281502 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A933 RRCID -> 281515 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A936 RRCID -> 281562 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. N/A

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A935 RRCID -> 281762 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAMAY CORPORATION 484025
PONDROM, L. G. WELL #: 1 C RRCID -> 032882 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			125

PONDROM, L. G. WELL #: 1 T RRCID -> 033349 COMPL. DATE 03/04/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PONDRON, L. G. WELL #: 2 U RRCID -> 034632 COMPL. DATE 11/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
PONDROM, L. G. WELL #: 2 L RRCID -> 034633 COMPL. DATE 11/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNION CENTRAL "B" WELL #: 19 RRCID -> 093385 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8024 - 8040

12	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-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRYDEN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 013437 COMPL. DATE 09/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	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-
05	4123	X	3413	-0-	-710	-0-	3413	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 38 RRCID -> 013440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155

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-
*05	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4242	3			N	-0-					-0-

S. A. J. S. L. B. -B- WELL #: 1 C RRCID -> 013457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5605 - 6676

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-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 013458 COMPL. DATE 09/14/1946 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5498 - 6635

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-
*05	3100	N	3714	-0-	614	10675	1857	1	1857	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 #: 34 RRCID -> 013459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	682	N	447	-0-	-235	-0-	447	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 013463 COMPL. DATE 09/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822

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-
05	837	N	828	-0-	-9	-0-	414	1	414	3	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 1 RRCID -> 013502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7195 PERF. 5515 - 6110

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-
*05	3100	N	3224	-0-	124	966	1612	1	1612	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 013531 COMPL. DATE 11/24/1955 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 3820 - 4080

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5445 - 6085

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-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 88 RRCID -> 013546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7299 PERF. 5099 - 5767

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 33 RRCID -> 013547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5290 - 5920

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-
*05	3100	N	2509	-0-	-591	96746	2509	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 #: 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
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-
*05	3100	N	4214	-0-	1114	12892	2107	1	2107	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
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-
*05	3100	N	3734	-0-	634	9978	1867	1	1867	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
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-
*05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	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
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-
*05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	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
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-
*05	3100	N	3358	-0-	258	2490	1679	1	1679	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 116 RRCID -> 049109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 5476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	1047	1	1047	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 66 RRCID -> 051701 COMPL. DATE 11/25/1971 TOTAL DEPTH 8071 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	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-
*05	3100	N	13162	-0-	10062	342575	6581	1	6581	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 3 T RRCID -> 055066 COMPL. DATE 04/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	211	1	211	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 89 RRCID -> 058853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802

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-
*05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	464	1	464	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 121 RRCID -> 064011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090

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-
*05	3100	N	6234	-0-	3134	105979	3117	1	3117	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 122 RRCID -> 065040 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634

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-
05	682	N	642	-0-	-40	-0-	321	1	321	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 79 RRCID -> 068869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585

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-
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-

CAGE, W.T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081836 COMPL. DATE 04/07/1979 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162

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-
*05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 37 RRCID -> 081930 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566

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-
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	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 #: 2 J RRCID -> 083631 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 141 RRCID -> 084377 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034

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-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	43	1	43	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 084653 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5546 - 6578

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-
*05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	510	1	510	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 151 RRCID -> 093837 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 5204 - 5214

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-
05	1023	N	968	-0-	-55	-0-	484	1	484	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 75 RRCID -> 096060 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508

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-
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

JONES, EVA M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 096062 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192

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-
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 77 RRCID -> 100162 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 150 RRCID -> 105129 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 108506 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618

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-
*05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 13 RRCID -> 110761 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636

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-
*05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	634	1	634	3	N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 17 RRCID -> 112720 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684

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-
05	2697	N	1860	-0-	-837	-0-	930	1	930	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 113351 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192

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-
*05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 163 RRCID -> 113987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656

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-
05	2511	N	160	-0-	-2351	-0-	80	1	80	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 114964 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559

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-
*05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	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 #: 7 RRCID -> 118052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 118480 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 123332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10957 PERF. 5284 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 157 RRCID -> 123490 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSLEY DRYDEN WELL #: 2 RRCID -> 125319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	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-
*05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 135 RRCID -> 125584 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 125778 COMPL. DATE 10/30/1987 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6074 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	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-
*05	3100	N	1025	-0-	-2075	12767	40	1	985	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SELLERS, W.S. -A- WELL #: 3 RRCID -> 125933 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 32 RRCID -> 126238 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 5462

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 172 RRCID -> 126505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936

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-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	132	1	132	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

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-
*05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 126741 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574

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-
*05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-

WOFFORD, BUSH -B- WELL #: 3 RRCID -> 126829 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941

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-
*05	3100	N	3023	-0-	-77	1387	3023	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 12 RRCID -> 127037 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152

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-
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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 #: 178 RRCID -> 127595 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 154 RRCID -> 127632 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	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-
*05	3100	N	2750	-0-	-350	8523	1375	1	1375	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY -B- WELL #: 9 RRCID -> 127821 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	764	1	764	3	N	-0-					-0-

BUSH - WOFFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 128017 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 11 RRCID -> 128131 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	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-
*05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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-
*05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 194 RRCID -> 128571 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 6120

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-
05	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	1147	1	1147	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 188 RRCID -> 128756 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937

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-
*05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	470	1	470	3	N	-0-					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 5 RRCID -> 128873 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 201 RRCID -> 129022 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 6716

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 20 RRCID -> 129387 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6550 - 7078

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-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 27 F RRCID -> 129955 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 130048 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 204 RRCID -> 130101 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6897 - 6907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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
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-
05	558	N	462	-0-	-96	-0-	231	1	231	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
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-
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 18 RRCID -> 130618 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 176 RRCID -> 130697 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 205 RRCID -> 130698 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5895 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1240	N	752	-0-	-488	-0-	376	1	376	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 195 RRCID -> 130705 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658

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-
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 148 RRCID -> 130719 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404

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-
*05	3100	N	4246	-0-	1146	84432	2123	1	2123	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

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-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 130780 COMPL. DATE 04/03/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6151 - 6175

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-
*05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 21 RRCID -> 130901 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280

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-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 131106 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY CO. WELL #: 8 RRCID -> 131808 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6111 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. WELL #: 28 RRCID -> 131809 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6939

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-
*05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 18 F RRCID -> 131939 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 131989 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 5319 - 6283

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-
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 10 RRCID -> 133008 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370

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-
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 10 RRCID -> 133018 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5640 - 5668

12	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-
*05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 6 T RRCID -> 133020 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 5642 - 5700

12	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-
*05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 2 RRCID -> 133138 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	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-
*05	3100	N	5820	-0-		2720	25080	2910	1	2910	3	N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 19 D RRCID -> 133359 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 20 D RRCID -> 133517 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 5638 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2760	N	2760	-0-		-0-	-0-	1380	1	1380	3	N	-0-					-0-

S.A.J.S.L.B. WELL #: 3 RRCID -> 133643 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5230 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	589	N	578	-0-		-11	-0-	578	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 12 RRCID -> 133660 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 197 RRCID -> 133704 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6364 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	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-
05	186	N	-0-	-0-		-186	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 106 RRCID -> 133796 COMPL. DATE 02/18/1990 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 133868 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5574 - 6193

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 3 RRCID -> 133927 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466

12	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-
*05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	1197	1	1197	3	N	-0-					-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134330 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064

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-
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 8 RRCID -> 134359 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159

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-
*05	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	1430	1	1430	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 7 RRCID -> 134360 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533

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-
*05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	622	1	622	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 11 RRCID -> 134374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932

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-
*05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	8	1	210	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 11 RRCID -> 135136 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	716	1	716	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 179 RRCID -> 135138 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

RIVERS -B- WELL #: 4 RRCID -> 135219 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	460	1	460	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 F RRCID -> 136694 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 215 RRCID -> 136773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	455	1	455	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 213 RRCID -> 136827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5440 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	587	1	587	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 137375 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	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-
*05	3100	N	1669	-0-	-1431	45378	1669	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 #: 214 RRCID -> 138291 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	3198	1	3198	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 216 RRCID -> 138295 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752

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-
*05	3100	N	5850	-0-	2750	28469	2925	1	2925	3	N	-0-			-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 138421 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 5940 - 5982

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-
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-			-0-

TEXON ROYALITY CO. WELL #: 5 C RRCID -> 139912 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	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

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-
05	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	853	1	853	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 218 RRCID -> 143748 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 220 RRCID -> 144075 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812

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-
*05	3100	N	2973	-0-	-127	220102	2973	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 #: 13 RRCID -> 144975 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 228 RRCID -> 146678 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 227 RRCID -> 147157 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629

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-
*05	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	1094	1	1094	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 223 RRCID -> 147397 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291

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-
05	2232	N	712	-0-	-1520	-0-	712	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 233 RRCID -> 148913 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692

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-
05	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 189 RRCID -> 148954 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494

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-
*05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 226 RRCID -> 149062 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575

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-
*05	3100	N	2024	-0-	-1076	30525	1012	1	1012	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 #: 238-F RRCID -> 149765 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 237 RRCID -> 150043 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896

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-
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	170	1	170	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 225 RRCID -> 150044 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609

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-
*05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 231-D RRCID -> 150529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458

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-
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	64	1	64	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 224 RRCID -> 150534 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 5226

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-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 239 RRCID -> 150568 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208

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-
*05	3100	N	5954	-0-	2854	40700	2977	1	2977	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 236 RRCID -> 152538 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784

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-
05	713	N	416	-0-	-297	-0-	208	1	208	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 #: 241 RRCID -> 160201 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	527	N	198	-0-	-329	-0-	99	1	99	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 16 RRCID -> 160665 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	103	1	103	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 247 RRCID -> 161144 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1581	N	1508	-0-	-73	-0-	754	1	754	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 246 RRCID -> 161151 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 245 RRCID -> 161156 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	903	1	903	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 248 RRCID -> 161308 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	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
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-
*05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	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 #: 249 RRCID -> 161785 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5491 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	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-
*05	3100	N	3714	-0-	614	16786	1857	1	1857	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 250 RRCID -> 161815 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281

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-
*05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	246	1	246	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 14 RRCID -> 162227 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317

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-
*05	3100	N	3062	-0-	-38	60	1531	1	1531	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 258 RRCID -> 163736 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562

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-
*05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	551	1	551	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 256 RRCID -> 164077 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144

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-
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	63	1	63	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 15 RRCID -> 165366 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370

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-
05	682	N	646	-0-	-36	-0-	323	1	323	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 253 RRCID -> 165449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284

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-
*05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	444	1	444	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 #: 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
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-
*05	3100	N	3916	-0-	816	10258	1958	1	1958	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 13 F RRCID -> 172733 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162

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-
*05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 263 RRCID -> 174341 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846

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-
05	434	N	50	-0-	-384	-0-	50	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 267 RRCID -> 174887 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676

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-
*05	3100	N	247	-0-	-2853	67366	247	3			N	-0-					-0-

CAGE, W. T. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175449 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098

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-
*05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 234 D RRCID -> 175596 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632

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-
05	1364	N	1098	-0-	-266	-0-	549	1	549	3	N	-0-					-0-

BERTRAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 175674 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878

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-
*05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	180	1	1268	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 #: 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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 268 RRCID -> 176252 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166

12	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-
*05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 17 RRCID -> 176360 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206

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-
*05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	19	1	466	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 16 RRCID -> 180508 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258

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-
*05	3100	N	2876	-0-	-224	150	1438	1	1438	3	N	-0-					-0-

WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 5 RRCID -> 180516 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164

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-
*05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-

KEESE WELL #: 1 RRCID -> 181646 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968

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-
*05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 298 RRCID -> 182754 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332

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-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
MOSLEY-DRYDEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182793 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 310 RRCID -> 183144 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	3261	1	3261	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 183464 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

CAGE WELL #: C 2 RRCID -> 183850 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3100	N	1831	-0-	-1269	130678	1831	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 251 RRCID -> 189546 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 277 RRCID -> 189665 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	589	N	516	-0-	-73	-0-	258	1	258	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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 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
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-
*05	3100	N	4102	-0-	1002	11916	2051	1	2051	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
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-
*05	3100	N	3498	-0-	398	5196	1749	1	1749	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
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-
*05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	1013	1	1013	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
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-
*05	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	3932	1	3932	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
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-
05	837	N	782	-0-	-55	-0-	391	1	391	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 317 RRCID -> 200374 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3100	N	3912	-0-	812	12098	1956	1	1956	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 316 RRCID -> 201234 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	970	1	970	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 #: 321 RRCID -> 201235 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	516	1	516	3	Y	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 314 RRCID -> 201248 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3100	N	4576	-0-	1476	10694	2288	1	2288	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 315 RRCID -> 201962 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3100	N	4332	-0-	1232	5826	2166	1	2166	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 202138 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	16	1	406	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 319 RRCID -> 202139 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	785	1	785	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 323 RRCID -> 202841 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	2945	1	2945	3	N	-0-					1

WARDNER, G. P. WELL #: 326 RRCID -> 203064 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	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-
*05	3100	N	3248	-0-	148	2660	1624	1	1624	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 #: 324 RRCID -> 203226 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	304	1	304	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 325 RRCID -> 203241 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 203516 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 6560

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-
*05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	15	1	368	3	N	-0-					-0-

WARDNER G. P WELL #: 230 F RRCID -> 203536 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 204118 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824

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-
*05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 327 RRCID -> 204120 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008

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-
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	125	1	125	3	Y	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 318 RRCID -> 204257 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584

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-
*05	3100	N	4004	-0-	904	5244	2002	1	2002	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 #: 328 RRCID -> 204441 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	428	1	428	3	N	-0-					-0-

WARDNER G P WELL #: 330 RRCID -> 204909 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915

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-
05	899	N	774	-0-	-125	-0-	387	1	387	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 332 RRCID -> 205610 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544

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-
*05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	1120	1	1120	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 331 RRCID -> 205656 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078

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-
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	261	1	261	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 333 RRCID -> 205956 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582

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-
*05	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	3516	1	3516	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 335 RRCID -> 206010 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602

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-
05	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	608	1	608	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 337 RRCID -> 206076 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 6500

12	3100	N	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-
05	3100	N	5012	-0-	1912	57055	2506	1	2506	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 #: 336 RRCID -> 206079 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 334 RRCID -> 206459 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4810 - 6834

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-
*05	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	4132	1	4132	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 339 RRCID -> 206626 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626

12	3100	N	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-
*05	3100	N	3760	-0-	660	7996	1880	1	1880	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 338 RRCID -> 206689 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576

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-
*05	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	5048	1	5048	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 19 RRCID -> 207924 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260

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-
05	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	915	1	915	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 270 RRCID -> 208059 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256

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-
05	1984	N	1946	-0-	-38	-0-	973	1	973	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 340 RRCID -> 208217 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554

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-
*05	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	3101	1	3101	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 #: 344 RRCID -> 208753 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	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-
*05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	1358	1	1358	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 20 RRCID -> 209063 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	705	1	705	3	N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 342 RRCID -> 209093 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	292	1	292	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 69 RRCID -> 209175 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	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-
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	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
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-
*05	3100	N	4556	-0-	1456	15150	2278	1	2278	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 348 RRCID -> 209788 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	3100	N	3974	-0-	874	11070	1987	1	1987	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
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-
*05	3100	N	3824	-0-	724	39333	1912	1	1912	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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-
*05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	502	1	502	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
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-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 355 RRCID -> 219644 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	N	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-
05	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	885	1	885	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
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-
*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 136 RRCID -> 226982 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	7556	X	7556	-0-	-0-	-0-	3778	1	3778	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 25 RRCID -> 229018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	1216	1	1216	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 #: 20 RRCID -> 229041 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	592	1	592	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 229972 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-

DRYDEN WELL #: 18 RRCID -> 230509 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 21 RRCID -> 231975 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	DLQ G-10		1002	-0-	1002	10426	501	1	501	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: RRCID -> 239125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10150 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 133 RRCID -> 240185 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 6406 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	108	1	108	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 16 RRCID -> 242891 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6149 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	240	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 #: 78 RRCID -> 259795 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5778 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 74 RRCID -> 260472 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6212 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 75 RRCID -> 261029 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6390 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 76 RRCID -> 261067 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5856 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 77 RRCID -> 261137 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 6 RRCID -> 268194 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 7 RRCID -> 269996 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5372 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	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-
*05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	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
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-
*05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

STRATTON (GOLIAD) 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC 501480
ELLIFF, MABEL WELL #: A 13 RRCID -> 165064 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1088 - 1092

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 15 RRCID -> 178592 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1080 - 1083

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABLE WELL #: A 14 RRCID -> 178603 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 714 - 717

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNTERBRINK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255210 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 600 PERF. 455 - 458

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-
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

UCLI WELL #: B 21 RRCID -> 255486 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 1018 PERF. 455 - 459

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-
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (HET, LOWER) 86508 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 111 D RRCID -> 040601 COMPL. DATE 10/19/1966 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRONG (SAENZ 7320) 86717 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
SAENZ, VICENTE -STATE -C- WELL #: 6 RRCID -> 077240 COMPL. DATE 12/31/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRONG (4700) 86717 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
SAENZ, VICENTE STATE -C- WELL #: 1 RRCID -> 073920 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 4635 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1161					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

SUEMAUR (FRIO 4080) 86934 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L &L CO.-B- WELL #: 4 RRCID -> 150758 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4083 - 4091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR (FRIO 4400) 86934 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 137129 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4424 - 4428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR (FRIO 4470) 86934 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 157104 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4475 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	359	359	1			35
							395	9									

SUEMAUR (FRIO 4670) 86934 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 RRCID -> 143550 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4676 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR (FRIO 4900) 86934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 C RRCID -> 131581 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4882 - 4904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (GARZA) 87039 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EL PINTO OPERATING, INC. 247090
SAENZ, G.F. WELL #: 2 RRCID -> 115132 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5115 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (STRAY 3000) 87039 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
LTS OIL & GAS 511745
FLORES, FEBRONIO WELL #: 1 RRCID -> 047073 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L) 87039 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EL PINTO OPERATING, INC. 247090
RIVERA, ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 170955 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5820 - 5930

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		403	-0-	403	B	403	403	3			Y	-0-						30
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	403					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

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
*05	1096	N	1096	-0-	-0-	B	-0-	320	1	776	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

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	557	N	557	-0-	-0-		-0-	557	3			N	-0-						-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 3 RRCID -> 273008 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5000 - 5002

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER)//CONT.// 87039 602 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	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
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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN CITY (2975) 87039 688 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
CHAPA, V. G. WELL #: 2A RRCID -> 052810 COMPL. DATE 06/29/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

SUN 87122 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GEO. H. SPEER WELL #: 26 RRCID -> 277036 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4019 - 4022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN (B RINCON) 87122 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 19 RRCID -> 126744 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7410 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (D-1) 87122 161 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 6 RRCID -> 236414 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4740 - 4748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 23 D RRCID -> 053661 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (D-1 B) 87122 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 25 RRCID -> 256495 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4568 - 4790

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
*05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1122	2	24	9	Y	22					118

SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 27 RRCID -> 256496 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4877

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (D-3-D) 87122 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 8 RRCID -> 066290 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 4968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	620	N	541	-0-	-79	-0-	541	2			Y	-0-					-0-

SUN (D-4) 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 38 RRCID -> 257905 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4794 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTALVO, I. V. -A- WELL #: 19 RRCID -> 258744 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	2			N	-0-					17

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 40 RRCID -> 260037 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 4550 - 4561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 39 RRCID -> 260199 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4582 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 42 RRCID -> 260529 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4559 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN (F-1-M 4950) 87122 391 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MC KINNEY, A. WELL #: 25 RRCID -> 129539 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4782 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N.R. WELL #: 37 RRCID -> 081671 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 4778 - 4795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTALVO, N.R. WELL #: 23F RRCID -> 155798 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4733 - 4741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (F-3-D) 87122 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 59 RRCID -> 171791 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4886 - 4894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (F-4-G) 87122 483 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N.R. WELL #: 18 D RRCID -> 138685 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4870 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTALVO, N. R. WELL #: 57 RRCID -> 177498 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5021 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (G-1) 87122 598 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 21 RRCID -> 256217 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4968 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (H-1) 87122 621 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 18 F RRCID -> 037981 COMPL. DATE 09/06/1965 TOTAL DEPTH 5365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (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
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-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (5530) 87122 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. ST. 'B' WELL #: 28ST RRCID -> 281260 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5558 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	11749	#	6969	-0-	-4780	-0-	6962	2	7	9	Y	6					37

SUN (5680) 87122 905 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GEO. H. SPEER - STATE 'B' WELL #: 31 RRCID -> 277517 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5545 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	9548	#	6542	-0-	-3006	-0-	6522	2	20	9	Y	18					85

SUN (6550 VICKSBURG) 87122 915 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 26 RRCID -> 163655 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4582 - 4778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. ST. "B" WELL #: 29 RRCID -> 266026 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6524 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, EAST (G-39) 87123 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PENA, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252012 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6412 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (C-2-A) 87124 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 31 RRCID -> 138830 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 4552 - 4559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (C-3-A) 87124 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
AMANDA MCKINNEY WELL #: 34 RRCID -> 275620 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4140 - 4148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN, NORTH (C-3-C) 87124 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GARZA, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 117448 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4480 - 4488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (D-1 RES. 2) 87124 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO, I.V. -C- WELL #: 9 RRCID -> 130645 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4785 - 4815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTALVO, I. V. -C- WELL #: 28 RRCID -> 153886 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4824 - 4835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (DX-D) 87124 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (DX-G) 87124 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LAUREL, D. WELL #: 11 RRCID -> 181437 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

I. V. MONTALVO 'C' WELL #: 46 RRCID -> 275791 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4680 - 4686

12	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-
05	3596	#	3585	-0-	-11	-0-	3585	2			Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (F-4-D) 87124 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 35 RRCID -> 154349 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5586 - 5593

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (GARZA) 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA-MONTALVO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014459 COMPL. DATE 10/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4295 - 4305

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, C. L. DE WELL #: 1 RRCID -> 053819 COMPL. DATE 01/24/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, D. WELL #: 6 RRCID -> 060445 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN, NORTH (GARZA) //CONT.// 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 27 RRCID -> 060468 COMPL. DATE 11/28/1974 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 126939 COMPL. DATE 03/27/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4326 - 4350

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 130461 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4252 - 4293

12	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
05	3193	#	2967	-0-	-226	-0-	2964	2	3	9	Y	3					145

SUN, NORTH (VICKSBURG 5960) 87124 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LAUREL, D. WELL #: 17 RRCID -> 209781 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7842 - 7875

12	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
05	3069	#	3021	-0-	-48	-0-	2975	2	46	9	N	42					209

SUN, NORTH (VICKSBURG 6610) 87124 703 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
CONTRERAS WELL #: 2 RRCID -> 088283 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6596 - 6602

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (5030) 87124 796 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO HEIRS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 277543 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4842 - 4846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					28

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
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
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
05	22072	X	20140	-0-	-1932	-0-	19936	2	204	9	Y	185	261	1			19

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
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
05	29729	X	12887	-0-	-16842	-0-	12548	2	339	9	Y	308	313	1			66

I. V. MONTALVO 'C' WELL #: 55 RRCID -> 282018 COMPL. DATE 02/21/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6361 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	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
05	32240	X	27258	-0-	-4982	-0-	26842	2	416	9	Y	378	498	1			36

SUN, NORTH (6350) 87124 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BOUNDARY VENTURES, INC. 083714
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 112498 COMPL. DATE 08/24/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6358 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (6350) //CONT.// 87124 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
IMP OIL 423066
LAUREL, C. WELL #: 11 RRCID -> 191690 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6138 - 6160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2016 - 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

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	571 X	571	-0-	-0-	-0-	534	2	37	9	N	34	187	1			45
*04	587 X	587	-0-	-0-	-0-	562	2	25	9	N	23					68
*05	640 X	640	-0-	-0-	-0-	605	2	35	9	N	32					100

SWEDEN (HIAWATHA, UPPER) 87556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 6 RRCID -> 164098 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5758 - 5769

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-BIRD (QUEEN CITY) 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173300 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9488 - 9508

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
05	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					49

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174010 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9487

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									
05	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					67

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608

CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175830 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9461 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					45

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177647 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9478 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					22

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180274 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9548 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					67

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181379 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					33

CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181430 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183371 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614

12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	142	3	Y	3	1	1			4
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	4 12	1 9	145	3	Y	11	7	1			8
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	3 2	1 9	44	3	Y	2	9	1			1
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10 14	1 9	164	3	Y	13	8	1			6
04	150	N	73	-0-	-77	-0-	4 2	1 9	67	3	Y	2	5	1			3
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					3

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 9496

12	3968	X	2916	-0-	-1052	-0-	29 36	1 9	2851	3	Y	33	40	1			14
01	3658	X	2768	-0-	-890	-0-	70 63	1 9	2635	3	Y	57	39	1			32
02	3164	X	2550	-0-	-614	-0-	136 41	1 9	2373	3	Y	37	52	1			17
03	3193	X	2910	-0-	-283	-0-	164 43	1 9	2703	3	Y	39	39	1			17
04	2820	X	2235	-0-	-585	-0-	117 30	1 9	2088	3	Y	27	25	1			19
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					19

CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530

12	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	12 3	1 9	1183	3	Y	3	4	1			1
01	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	30 7	1 9	1129	3	Y	6	4	1			3
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	62 4	1 9	1084	3	Y	4	5	1			2
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	77 4	1 9	1276	3	Y	4	4	1			2
04	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	56 3	1 9	1006	3	Y	3	3	1			2
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					2

T PATCH (REKLAW OSO) 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAS ESCOBAS WELL #: 1 RRCID -> 204949 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7852 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1333	N	619	-0-	-714	-0-	67	1	544	2	Y	7					51
							8	9									

LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1581	X	1118	-0-	-463	-0-	122	1	989	2	N	6					220
							7	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "A" WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	14136	X	13946	-0-	-190	-0-	830	1	12918	2	Y	180	184	1			40
							198	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "B" WELL #: 2 RRCID -> 208311 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8586 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	10132	X	10132	-0-	-0-	-0-	603	1	9386	2	Y	130	132	1			14
							143	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 208681 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8872 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	33	1	509	2	Y	7	7	1			2
							8	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "C" WELL #: 3 RRCID -> 208781 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8703 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5673	X	3900	-0-	-1773	-0-	232	1	3613	2	Y	50	51	1			45
							55	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4929	X	4323	-0-	-606	-0-	257	1	4004	2	Y	56	57	1			15
							62	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 209900 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8750 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	11378	X	11378	-0-	-0-	-0-	678	1	10557	2	Y	130	112	1			172
							143	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	81	1	659	2	Y	8					14
							9	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "E" WELL #: 5 RRCID -> 212173 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8707 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	465	N	211	-0-	-254	-0-	13	1	195	2	Y	3	3	1			15
							3	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4743	X	3670	-0-	-1073	-0-	219	1	3405	2	Y	42	36	1			45
							46	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3007	X	2631	-0-	-376	-0-	157	1	2437	2	Y	34	35	1			11
							37	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3937	X	3580	-0-	-357	-0-	247	1	3301	2	Y	29	31	1			33
							32	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "G" WELL #: 7 RRCID -> 214798 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1085	N	796	-0-	-289	-0-	47	1	738	2	Y	10	11	1			3
							11	9									

EIA PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 215176 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8394 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	15686	X	13460	-0-	-2226	-0-	930	1	12406	2	Y	113	109	1			101
							124	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 215177 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8354 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4712	X	4007	-0-	-705	-0-	239	1	3718	2	Y	45	39	1			53
							50	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 8 RRCID -> 226735 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5646 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1519	N	1200	-0-	-319	-0-	71	1	1112	2	Y	15	16	1			9
							17	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 9 RRCID -> 228238 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8546 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2666	N	2157	-0-	-509	-0-	128	1	1998	2	Y	28	28	1			10
							31	9									

HORNADAY WELL #: 1 RRCID -> 234898 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7837 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1550	N	1276	-0-	-274	-0-	1276	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
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									
05	2542	X	1665	-0-	-877	-0-	183	1	1482	2	N	-0-					156

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 11 RRCID -> 274423 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8620 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3224	X	2218	-0-	-1006	-0-	132	1	2055	2	N	28	29	1			83
							31	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 13 RRCID -> 274867 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8780 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	465	N	320	-0-	-145	-0-	19	1	297	2	N	4	4	1			44
							4	9									

EIA PROPERTIES WELL #: 5 RRCID -> 275310 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8629 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	175	1	2329	2	N	21	41	1			108
							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
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									
05	1581	X	1377	-0-	-204	-0-	82	1	1275	2	N	18	18	1			58
							20	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217404 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6522 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	124					Y	14					218

GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218315 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6576 - 6928

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-
*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	-0-					-0-

DONNELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 229978 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7214 - 7332

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
*05	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					256

MAURICIO GONZALEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 6330

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
*05	1078	X	1078	-0-	-0-	-0-	58	1	1020	2	N	-0-					27

GUTIERREZ WELL #: 6 RRCID -> 233584 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6982 - 7134

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
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
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									
*05	603	X	603	-0-	-0-	-0-	32	1	569	2	N	2					136
							2	9									

GUTIERREZ WELL #: 5 RRCID -> 235477 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6864 - 6902

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
05	124	X	89	-0-	-35	-0-	5	1	84	2	N	-0-					38

EL PATON WELL #: 2 RRCID -> 242315 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6953 - 7089

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
05	1891	X	1100	-0-	-791	-0-	1100	2			N	-0-					99

RODRIGUEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 245245 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6940 - 7054

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
05	1240	X	867	-0-	-373	-0-	867	2			N	-0-					109

EL PATON WELL #: 1R RRCID -> 246922 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6940 - 7058

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
05	2666	X	1707	-0-	-959	-0-	1679	2	28	9	N	25					190

BOWERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251146 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6162 - 7200

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
05	2790	X	2380	-0-	-410	-0-	2378	2	2	9	N	2					156

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
BOWERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252976 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6188 - 6219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4030	X	3631	-0-	-399	-0-	3620	2	11	9	N	10					195

GARZA HEIRS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 275498 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6378 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	48	1	843	2	N	-0-	113	1			-0-

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
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - P/A 09-30-2015

COWRIE ENERGY LLC 183056
BELL, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 014539 COMPL. DATE 01/27/1962 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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		1252	-0-	1252	9293	1252	2			Y	-0-					21
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	9293					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	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-
*05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	99	1	1416	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 M RRCID -> 014530 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	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 #: 25 L RRCID -> 014535 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	28	26	1			3
							31	9									
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	1	1	6	3	Y	16	19	1			-0-
							18	9									
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	5	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	30	26	1			4
							33	9									
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	90	78	1			16
							99	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 26 RRCID -> 081950 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8046 - 8310

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-
05	2170	N	2045	-0-	-125	-0-	134	1	1911	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 28 RRCID -> 083952 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7308 - 7418

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-
05	806	N	724	-0-	-82	-0-	47	1	677	3	Y	-0-					-0-

CHESTNUT, F.E. UNIT "R" WELL #: 2 RRCID -> 092396 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8638 - 8658

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELL, EVERETT R G.U. WELL #: 1 RRCID -> 109288 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10694 - 10884

12	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-
05	2449	N	2337	-0-	-112	-0-	149	1	2188	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE, R.C. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 126836 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7271 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	53	1	837	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
01	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	1	11	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	9	9	1			2
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	62	1	1054	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	7	7	1			3
							8	9									

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 146572 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5056 - 5100

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 158276 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6761 - 6791

12	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-
05	2046	N	1968	-0-	-78	-0-	130	1	1838	3	Y	-0-					-0-

VOLZ, FRED WELL #: 3 RRCID -> 160590 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840

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-
*05	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	257	1	3659	3	Y	-0-					-0-

ROY C. PAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162823 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 163009 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7448 - 8059

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-
05	DLQ G-10		605	-0-	605	988	40	1	565	3	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 19 RRCID -> 163834 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	992	N	933	-0-	-59	-0-	61	1	872	3	Y	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172284 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025

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									
05	1705	N	1607	-0-	-98	-0-	105	1	1496	3	Y	5					34
							6	9									

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 174685 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

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-
*05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	70	1	999	3	Y	-0-					-0-

FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175815 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 175818 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7696 - 8190

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALSTEAD WELL #: 1 RRCID -> 176472 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7410 - 7452

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 8 RRCID -> 179287 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6150 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 T RRCID -> 179288 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 4 RRCID -> 182921 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7332 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19 4	1 9	384	3	Y	4	4	1			-0-
01	372	N	338	-0-	-34	-0-	19 4	1 9	315	3	Y	4	4	1			-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24 3	1 9	398	3	Y	3	3	1			-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	25 8	1 9	403	3	Y	7	6	1			1
04	330	N	252	-0-	-78	-0-	16 14	1 9	222	3	Y	13	12	1			2
*05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25 10	1 9	352	3	Y	9	9	1			2

A. LONGORIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183936 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	44	1	640	3	Y	-0-					-0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 5 RRCID -> 185848 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	53 61	1 9	1103	3	Y	55	58	1			9
01	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	62 64	1 9	1043	3	Y	58	57	1			10
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	58 56	1 9	940	3	Y	51	55	1			6
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	55 79	1 9	893	3	Y	72	66	1			12
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	65 78	1 9	946	3	Y	71	68	1			15
*05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	72 54	1 9	1029	3	Y	49	52	1			12

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 187970 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 190280 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 6346 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194223 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	30					76
							33	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 C RRCID -> 199823 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE. W WELL #: 37 RRCID -> 200416 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7493 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	25	1	360	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 38 RRCID -> 203108 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 4775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 41 RRCID -> 205766 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7625 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 43 RRCID -> 206841 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7210 - 7980

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									
05	3193	X	2380	-0-	-813	-0-	156	1	2218	3	Y	5	5	1			6
							6	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 42 RRCID -> 206846 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7692 - 7938

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									
*05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	45	1	637	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 44 RRCID -> 208347 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7309 - 7917

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-
*05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	393	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 49 RRCID -> 220877 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6890 - 6974

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									
*05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	281	3	Y	45	46	1			10
							50	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
05	3813	X	2838	-0-	-975	-0-	187	1	2651	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 4WI RRCID -> 224898 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4697 - 4730

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 3WI RRCID -> 225921 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5738 - 6534

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227035 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7536 - 7570

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 2WI RRCID -> 232797 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6370 - 6536

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234304 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6330 - 6718

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHAPA GAS UNIT WELL #: 0011 RRCID -> 236951 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6592 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237145 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 8510 - 9703

12	1147	X	1000	-0-	-147	-0-	55 66	1 9	879	3	N	60	62	1			10
01	1054	X	951	-0-	-103	-0-	50 62	1 9	839	3	N	56	49	1			17
02	952	X	882	-0-	-70	-0-	43 63	1 9	776	3	N	57	61	1			13
03	1023	X	1001	-0-	-22	-0-	51 59	1 9	891	3	N	54	55	1			12
04	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	54 57	1 9	911	3	N	52	47	1			17
05	992	X	983	-0-	-9	-0-	60 50	1 9	873	3	N	45	46	1			16

PAGE,R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237378 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9455 - 9968

12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	25 40	1 9	396	3	N	36	37	1			3
01	372	N	339	-0-	-33	-0-	17 37	1 9	285	3	N	34	29	1			8
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18 37	1 9	325	3	N	34	36	1			6
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	25 35	1 9	441	3	N	32	33	1			5
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16 34	1 9	281	3	N	31	28	1			8
05	434	N	214	-0-	-220	-0-	12 30	1 9	172	3	N	27	27	1			8

EVERTT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237472 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8545 - 8550

12	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	177 63	1 9	2822	3	N	57	59	1			11
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	182 58	1 9	3081	3	N	53	46	1			18
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	154 58	1 9	2818	3	N	53	57	1			14
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	209 56	1 9	3579	3	N	51	52	1			13
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	190 54	1 9	3213	3	N	49	44	1			18
*05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	221 47	1 9	3257	3	N	43	43	1			18

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 56 RRCID -> 240366 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6446 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	5146	X	4650	-0-	-496	-0-	305	1	4341	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 57 RRCID -> 242175 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 6645 - 8285

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-
*05	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	225	1	3206	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 62 RRCID -> 243688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 6367 - 8465

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 59 RRCID -> 245377 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7714 - 7896

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-
*05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	98	1	1400	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 55 RRCID -> 247697 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 6467 - 7650

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									
05	4092	X	3090	-0-	-1002	-0-	203	1	2883	3	N	4	5	1			1
							4	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	788	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									
05	1085	X	578	-0-		-507	-0-	31	1	445	3	N	93	94	1			35
								102	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 88 RRCID -> 248302 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6997 - 7078

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									
05	1736	N	1536	-0-		-200	-0-	100	1	1432	3	N	4	5	1			3
								4	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 52 RRCID -> 248543 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 7510

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-
*05	18	N	18	-0-		-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 1WI RRCID -> 249397 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 249562 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6650 - 6750

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-
05	31	N	5	-0-		-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 58 RRCID -> 251650 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6319 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-

LONGORIA, A. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 253351 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7756 - 9297

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									
05	1860	X	1664	-0-	-196	-0-	104	1	1536	3	N	22	23	1			8
							24	9									

ETHYL L. CARTER ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 253980 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10366 - 10694

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									
*05	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	438	1	6443	3	N	113	113	1			44
							124	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 78 RRCID -> 254227 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097

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									
05	3286	X	2871	-0-	-415	-0-	128	1	1827	3	N	833	886	1			203
							916	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 60 RRCID -> 256156 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6280 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1519	N	307	-0-	-1212	-0-	20	1	287	3	N	-0-					-0-

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 259060 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8690 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5797	X	5587	-0-	-210	-0-	350	1	5149	3	N	80	81	1			31
							88	9									

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 259061 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8620 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	43	1			18

WEST, TEMPLE W. WELL #: 87 RRCID -> 262711 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3100	N	2654	-0-	-446	5554	174	1	2480	3	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 81 RRCID -> 263069 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6640 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	7812	X	4529	-0-	-3283	-0-	297	1	4232	3	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 82 RRCID -> 263252 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6670 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	7905	X	171	-0-	-7734	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 86 RRCID -> 263253 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5426 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	109 13	1 9	1738	3	N	12	12	1			6
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	97 12	1 9	1639	3	N	11	10	1			7
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	89 12	1 9	1622	3	N	11	12	1			6
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	114 12	1 9	1950	3	N	11	11	1			6
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	101 11	1 9	1719	3	N	10	9	1			7
*05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	117 10	1 9	1712	3	N	9	9	1			7

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
12	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	113 6	1 9	2332	3	N	5	5	1			3
01	2356	X	2276	-0-	-80	-0-	128 6	1 9	2142	3	N	5	5	1			3
02	2128	X	1982	-0-	-146	-0-	114 6	1 9	1862	3	N	5	5	1			3
03	2449	X	2066	-0-	-383	-0-	121 8	1 9	1937	3	N	7	7	1			3
04	2370	X	1930	-0-	-440	-0-	124 7	1 9	1799	3	N	6	6	1			3
05	2449	X	2047	-0-	-402	-0-	134 4	1 9	1909	3	N	4	5	1			2

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
12	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	374 282	1 9	7693	3	N	256	245	1			36
01	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	398 338	1 9	6673	3	N	307	294	1			49
02	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	395 220	1 9	6466	3	N	200	225	1			24
03	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	414 201	1 9	6684	3	N	183	177	1			30
04	8070	X	5795	-0-	-2275	-0-	370 55	1 9	5370	3	N	50	66	1			14
05	8339	X	7552	-0-	-787	-0-	476 286	1 9	6790	3	N	260	223	1			51

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
05	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	57	1	845	3	N	437	439	1			172
							481	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
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-
*05	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	186	1	2740	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
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-
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	36	1	519	3	N	-0-					-0-

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 267330 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8706 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	259	1	3816	3	N	135	136	1			54
							149	9									

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 268721 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 8132 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	276	1	4062	3	N	68	68	1			28
							75	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 61 RRCID -> 268747 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	9486	X	7941	-0-	-1545	-0-	519	1	7392	3	N	27	29	1			7
							30	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 63 RRCID -> 268845 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7076 - 8336

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									
05	2015	N	1870	-0-	-145	-0-	112	1	1601	3	N	143	152	1			33
							157	9									

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 269077 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595

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-
*05	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	471	1	6926	3	N	-0-					-0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 7 RRCID -> 269224 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7526 - 9968

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-
*05	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	474	1	6755	3	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLTZ ET AL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 269226 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8866	X	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									
05	8432	X	7487	-0-		-945	-0-	471	1	6941	3	N	68	68	1			28
								75	9									

CHESTNUT, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 269505 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	7037	X	5923	-0-		-1114	-0-	374	1	5334	3	N	195	384	1			163
								215	9									

CHESTNUT, F. E. WELL #: 8 RRCID -> 270121 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7845 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4125	X	4125	-0-		-0-	-0-	263	1	3745	3	N	106	193	1			81
								117	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2816	X	2816	-0-		-0-	-0-	173	1	2544	3	N	90	91	1			34
								99	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
*05	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	418	1	6153	3	N	203	178	1			69
							223	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
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-
05	6417	X	3210	-0-	-3207	-0-	205	1	3005	3	N	-0-					-0-

PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 271571 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7698 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	257	1	4096	3	N	48	49	1			7
							53	9									
01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	210	1	3548	3	N	45	39	1			13
							50	9									
02	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	217	1	3957	3	N	45	48	1			10
							50	9									
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	188	1	3223	3	N	43	43	1			10
							47	9									
04	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	198	1	3358	3	N	41	37	1			14
							45	9									
*05	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	258	1	3800	3	N	36	36	1			14
							40	9									

OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271608 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10950 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8742	X	8156	-0-	-586	-0-	471	1	7507	3	N	162	196	1			164
							178	9									
01	8742	X	8159	-0-	-583	-0-	445	1	7512	3	N	184	188	1			160
							202	9									
02	7896	X	7439	-0-	-457	-0-	378	1	6912	3	N	135	184	1			111
							149	9									
03	8682	X	8296	-0-	-386	-0-	449	1	7700	3	N	134	181	1			64
							147	9									
04	8190	X	7835	-0-	-355	-0-	426	1	7227	3	N	165					229
							182	9									
05	8246	X	7667	-0-	-579	-0-	476	1	7012	3	N	163	194	1			198
							179	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 84 RRCID -> 280265 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6720 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TABASCO (S) 88103 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COWRIE ENERGY LLC 183056
BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106419 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7480 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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		353	-0-	353	353	353	2			Y	-0-					10
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	353					Y	NO RPT					10

TABASCO (X) 88103 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
CARD - HGWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 128055 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8815 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO, NORTH (R, FB-2) 88105 766 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HOMEVILLE WELL #: 1 RRCID -> 274917 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8352 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TAFT (4000) 88119 528 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HARRIGAN OPERATING, LLC 359521
MAYO WELL #: 91H RRCID -> 269588 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 4248 - 4915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3255	#	2427	-0-	-828	-0-	100	1	2327	2	N	-0-					-0-

TAFT (6150 FRIO) 88119 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WILLIAMS, JAMES P. WELL #: 4 RRCID -> 120991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6830 PERF. 4150 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	EOM BALANCE
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	1920		459	-0-	-1461	5973	4	2	455	9	N	414	354	1	429
*05	3100	N	-0-	-0-	-3100	2873					N	383	608	1	204

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

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							
05	T. A.		428	-0-	428	1512	76	1	348	2	Y	4			78
							4	9							

GOMEZ WELL #: 1 RRCID -> 175131 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10458 - 10497

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							
*05	T. A.		478	-0-	478	1598	85	1	387	2	Y	5			83
							6	9							

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
RESENDEZ WELL #: 1 RRCID -> 210373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10512 - 10782

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
*05	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-			165

LA DUQUESA WELL #: 1 RRCID -> 211541 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10452 - 10464

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
05	124	X	66	-0-	-58	-0-	66	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAQUACHIE (HINNANT #3) 88351 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 3 RRCID -> 147422 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 13374 PERF. 9262 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX) 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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TECOLOTE, WEST (2200) 88632 461 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LIVE OAK RESERVES, INC. 503944
GARCIA WELL #: RRCID -> 178225 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2370 - 2374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2011

TEMPAS (REKLAW 4030-A) 88746 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 098866 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 4034 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 074853 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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
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-
05	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
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERESA (3110) //CONT.// 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY //CONT.// 160556
BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 087154 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3090 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		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-
05	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
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-
05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 8 RRCID -> 095077 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3109 - 3127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		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-
05	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS (L SAND) 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG G.U. IV WELL #: 5 RRCID -> 142383 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8236 - 8292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (L SAND) //CONT.// 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG G.U. IV WELL #: 6 RRCID -> 144367 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8128 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (O SAND) 89070 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG III WELL #: 2 RRCID -> 181955 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8423 - 8529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (P SAND) 89070 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 222989 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (R SAND) 89070 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG IV WELL #: 7T RRCID -> 182138 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EDINBURG IMPR. ASSOC #1 G U WELL #: 1 RRCID -> 101292 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 15084 PERF.11269 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	X	256	-0-	-147	-0-	20 234	1 3	2	2	N	-0-					20
01	403	X	329	-0-	-74	-0-	26 292	1 3	3 8	2 9	N	7	5	8			22
02	379	X	379	-0-	-0-	-0-	25 289	1 3	2 63	2 9	N	57	5	8			74
03	372	X	296	-0-	-76	-0-	22 265	1 3	2 7	2 9	N	6					80
04	330	X	278	-0-	-52	-0-	21 255	1 3	2	2	N	-0-					80
05	434	X	319	-0-	-115	-0-	25 290	1 3	3 1	2 9	N	1	54	1			27

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BOREN GU WELL #: 6 RRCID -> 164785 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 14240 PERF.11940 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 4 RRCID -> 171165 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 14679 PERF.11350 - 13752

12	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							
05	1922	X	1194	-0-	-728	-0-	93	1	10	2	N	6	6	8			5
							1084	3	7	9							

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 171721 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11617 - 13877

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							
05	2511	X	1753	-0-	-758	-0-	137	1	15	2	N	7	7	8			15
							1593	3	8	9							

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 173956 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10946 - 13942

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							
05	6355	X	5830	-0-	-525	-0-	457	1	49	2	N	9	56	1	6	8	30
							5314	3	10	9							

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178755 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	470	1	50	2	N	6	6	8			44
							5464	3	7	9							

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181587 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 11540

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 191851 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11708 - 11739

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 230362 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11498 - 14168

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
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243547 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11150 - 11440

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							
*05	6169	X	5747	-0-	-422	-0-	447	1	48	2	N	49	5	8			77
							5198	3	54	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
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							
05	9269	X	8925	-0-	-344	-0-	682	1	73	2	N	212	134	1	6	8	140
							7937	3	233	9							

R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 170287 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 15176 PERF.11280 - 12094

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									
*05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	N	-0-					-0-
							124	3									

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170599 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.12365 - 15444

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							
*05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	144	1	15	2	N	8	7	8			29
							1675	3	9	9							

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 172753 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 11200

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							
*05	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	157	1	17	2	N	65	89	1	7	8	8
							1822	3	72	9							

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 172768 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 173000 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12392 - 13166

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 173948 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11709 - 11739

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-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178757 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11453 - 11692

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 179255 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11750 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 225849 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 12220

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 163928 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 14688 PERF.13062 - 13392

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
05	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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 4 RRCID -> 165312 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 13620

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											
05	1767	X	1506	-0-	-261	-0-	118	1	12	2	N	7	131	1	6	8					52
							1368	3	8	9											

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 169940 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13221 - 13962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 170483 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13130 - 13537

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170635 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.13249 - 13754

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 170861 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13530 - 14353

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 170946 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11430 - 13615

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 171557 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13942

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

R & R ROYALTY WELL #: 6 RRCID -> 173349 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 16160 PERF.11588 - 14162

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 173856 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 15176 PERF.12959 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 175275 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 13628

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 6 RRCID -> 233904 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13564 - 14250

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							
05	4681	X	4319	-0-	-362	-0-	317	1	34	2	N	256	332	1	6	8	32
							3686	3	282	9							

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 242177 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 14016 PERF.13476 - 13513

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243548 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13232 - 13323

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U) 89072 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168286 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF. N/A

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U) //CONT.// 89072 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170633 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.15188 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD) 89078 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 191087 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 15667 PERF. 8978 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	283	-0-	-89	-0-	197 3	1 9	83	3	N	3	3	8			28
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	163 6	1 9	127	3	N	5	5	8			28
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	171 4	1 9	178	3	N	4	4	8			28
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	144 2	1 9	214	3	N	2	2	8			28
04	300	N	253	-0-	-47	-0-	114 2	1 9	137	3	N	2	2	8			28
05	403	N	294	-0-	-109	-0-	127 4	1 9	163	3	N	4	4	8			28

EIA "A" WELL #: 3 RRCID -> 194496 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9206 - 9654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	1433	-0-	-148	-0-	1005 3	1 9	425	3	N	3	3	8			7
01	1581	X	1449	-0-	-132	-0-	809 7	1 9	633	3	N	6	6	8			7
02	1428	X	1368	-0-	-60	-0-	662 15	1 9	691	3	N	14	6	8			15
03	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	715 4	1 9	1064	3	N	4	4	8			15
04	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	816 4	1 9	977	3	N	4	4	8			15
*05	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	743 7	1 9	952	3	N	6	6	8			15

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS) 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
EIA "C" WELL #: 1 RRCID -> 227798 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9747 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC G.U WELL #: 9 RRCID -> 273892 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 14016 PERF. 9830 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
*05	2542	X	2310	-0-	-232 B	-12758	181	1	19	2	N	5	5	8			18
							2104	3	6	9							

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10148 - 10224

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									
05	217	N	150	-0-	-67 B	-5758	12	1	1	2	N	2	1	8			48
							135	3	2	9							

EIA 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275969 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7360 - 8190

12	496	N	346	-0-	-150 B	-21576	242	1	102	3	N	2	2	8			52
							2	9									
01	310	N	326	-0-	16 B	-21560	181	1	141	3	N	4	4	8			52
							4	9									
02	252	N	301	-0-	49 B	-21511	145	1	152	3	N	4	4	8			52
							4	9									
03	341	N	371	-0-	30 B	-21481	148	1	220	3	N	3	3	8			52
							3	9									
04	330	N	376	-0-	46 B	-21435	170	1	204	3	N	2	2	8			52
							2	9									
*05	341	N	337	-0-	-4 B	-21435	146	1	187	3	N	4	4	8			52
							4	9									

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
GARCIA, E. WELL #: 1 C RRCID -> 088170 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 8765 - 8782

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2A RRCID -> 118847 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8717 - 8789

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
AMYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120343 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	1592	-0-	1592	B	1592	1592	2			Y	-0-			-0-
05		14B DENY	3497	-0-	3497	B	5089	3497	2			Y	-0-			-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 1 B RRCID -> 121793 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347

12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 6 B RRCID -> 123683 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8301 - 8394

12	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
*05	2165	N	2165	-0-	-0-	B	-0-	2165	2			Y	-0-			28

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693

12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 9 B RRCID -> 124261 COMPL. DATE 03/22/1987 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8063 - 8141

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 124604 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111

12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134

12	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
*05	1370	N	1370	-0-	-0-	B	-0-	1357	2	13	9	Y	12			50

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134566 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10320 - 10420

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560

12	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
*05	2076	N	2076	-0-	-0-	B	-0-	2076	2			Y	-0-					118

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996

12	651	N	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
*05	664	N	664	-0-	-0-	B	-0-	651	2	13	9	Y	12					53

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742

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
*05	561	N	561	-0-	-0-	B	-0-	561	2			Y	-0-					59

WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158

12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 17B RRCID -> 154939 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257

12	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
05		14B2 EXT	977	-0-	977	B	1215	977	2			N	-0-					56

EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446

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
*05	932	N	932	-0-	-0-	B	-0-	932	2			N	-0-					44

SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96

DOUGHERTY, M. P. WELL #: B 1 RRCID -> 163847 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5927 - 5937

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 3 RRCID -> 174158 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 181498 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7B RRCID -> 185276 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106

12	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-
05	4061	X	1491	-0-	-2570	B	-0-	1491	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 190899 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008

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
*05	500	N	500	-0-	-0-	B	-0-	500	2			Y	-0-					32

HIDALGO WILLACY WELL #: 5B RRCID -> 191634 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610

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-
05	14B2 EXT		1490	-0-	1490	B	2123	1490	2			Y	-0-					-0-

HIDLAGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868

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
*05	405	N	405	-0-	-0-	B	-0-	392	2	13	9	Y	12					50

TEXAN GARDENS WELL #: 1 RRCID -> 193802 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549

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
*05	2686	X	2686	-0-	-0-	B	-0-	2686	2			N	-0-					147

GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 194585 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	5332	X	582	-0-	-4750	B	-0-	582	2			Y	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5 RRCID -> 194619 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934

12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7 RRCID -> 214119 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370

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-
*05	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	498	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 214154 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732

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
05	T. A.		82	-0-	82	B	82	82	2			Y	-0-					19

HIDALGO-WILLACY WELL #: 13B RRCID -> 214703 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8455 - 8494

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
*05	513	N	513	-0-	-0-	B	-0-	513	2			Y	-0-					25

ZAMORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215852 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920

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-
*05	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 216141 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688

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
*05	833	N	833	-0-	-0-	B	-0-	833	2			Y	-0-					42

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
05	14B2 EXT		297	-0-	297 B	845	297	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
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-
*05	559	X	45	-0-	-514 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220504 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	248	N	195	-0-	-53 B	-0-	182	2	13	9	Y	12					51

HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 221477 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7676 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SWANTNER WELL #: 3 RRCID -> 221815 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	2			Y	-0-					139

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	70	N	70	-0-	-0-	B	-0-	70	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 10B RRCID -> 223977 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 7462

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8B RRCID -> 224309 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 8586

12	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
*05	3744	X	1468	-0-	-2276	B	-0-	1468	2			N	-0-					217

ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825

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
05	713	N	75	-0-	-638	B	-0-	75	2			Y	-0-					16

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 250554 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420

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
*05	2955	X	2955	-0-	-0-	B	-0-	2955	2			Y	-0-					32

HIDALGO WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 270569 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847

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
05	4681	X	2563	-0-	-2118	B	-0-	2553	2	10	9	Y	9					143

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239

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-
05	T. A.		449	-0-	449	B	1834	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 #: 3B RRCID -> 270582 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	18	-0-	18 B	18	18	2			Y	-0-					17
05	14B2	EXT	8	-0-	8 B	26	8	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	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-
05	930	N	881	-0-	-49 B	-0-	881	2			Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L RRCID -> 125460 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32	X	32	-0-	-0- B	-0-	1 25	1 9	6	3	Y	23	43	1			5
01	56	X	56	-0-	-0- B	-0-	2 26	1 9	28	3	Y	24					29
02	97	X	97	-0-	-0- B	-0-	5 29	1 9	63	3	Y	26	41	1			14
03	74	X	74	-0-	-0- B	-0-	4 24	1 9	46	3	Y	22					36
04	118	N	118	-0-	-0- B	-0-	8 22	1 9	88	3	Y	20	41	1			15
*05	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	12 21	1 9	123	3	Y	19					34

CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10080 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	T. A.		8	-0-	8 B	8	1	1	7	3	Y	-0-					-0-

CNG G.U. VI WELL #: 4 RRCID -> 144233 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2480	X	2274	-0-	-206 B	-0-	210	1	2064	3	Y	-0-					-0-

CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8298 - 8575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CNG GU III WELL #: 2 RRCID -> 148845 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8017 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	682	N	436	-0-	-246	B	-0-	40	1	396	3	Y	-0-			-0-

CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1829	N	1230	-0-	-599	B	-0-	113	1	1117	3	Y	-0-			-0-

CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1840	N	1840	-0-	-0-	B	-0-	169	1	1671	3	Y	-0-			-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 1 RRCID -> 220756 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1069	N	1069	-0-	-0-	B	-0-	98	1	971	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 #: 2 RRCID -> 220757 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	170	N	170	-0-	-0- 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-
05	93	N	2	-0-	-91 B	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 5 RRCID -> 220758 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3224	X	2798	-0-	-426 B	-0-	258	1	2540	3	Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 220873 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6076	X	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									
05	6076	X	4884	-0-	-1192 B	-0-	446	1	4397	3	Y	37					68
							41	9									

CNG VI WELL #: 2 RRCID -> 227021 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228434 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	703	N	703	-0-	-0- 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									
05	682	N	645	-0-	-37 B	-0-	59	1	582	3	N	4					6
							4	9									

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950

12	4805	X	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									
05	4495	X	4108	-0-	-387	B	-0-	376	1	3712	3	N	18					36
								20	9									

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737

12	1736	X	1602	-0-	-134	B	-0-	118	1	1482	3	N	2	4	1			2
								2	9									
01	1643	X	1552	-0-	-91	B	-0-	126	1	1424	3	N	2					4
								2	9									
02	1512	X	1425	-0-	-87	B	-0-	108	1	1315	3	N	2	4	1			2
								2	9									
03	1674	X	1554	-0-	-120	B	-0-	126	1	1426	3	N	2					4
								2	9									
04	1620	X	1449	-0-	-171	B	-0-	127	1	1320	3	N	2	4	1			2
								2	9									
05	1612	X	1451	-0-	-161	B	-0-	133	1	1316	3	N	2					4
								2	9									

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 6 RRCID -> 246979 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6977 - 9624

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG I WELL #: 2 RRCID -> 152619 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 5188

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG I WELL #: 1 RRCID -> 160792 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 12468 PERF. 7080 - 7164

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXANITA (3190) 89095 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
GUERRA, R. R. WELL #: 2 RRCID -> 146815 COMPL. DATE 09/12/1993 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 3186 - 3194

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246241 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 16986 PERF.15144 - 15164

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
05	DLQ G-10	3169	-0-	3169		6248	175	1	2994	3	Y	-0-					100

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DONALD E WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169527 COMPL. DATE 12/00/2004 TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 15662

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 177953 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18	X	1324	-0-	1306	1306	103	1	1210	2	Y	10					65
							11	9									
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1306					Y	NO RPT					65

THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	17453	X	NO RPT	-0-	-17453	-0-					Y	NO RPT					20

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	25	1	412	2	Y	28					49
							31	9									
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	424	2	Y	12	31	1			30
							13	9									
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	1	434	2	Y	7					37
							8	9									
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	479					Y	NO RPT					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
12	745	X	745	-0-	-0-	-0-	42	1	702	2	Y	1					1
							1	9									
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-
05	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-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
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	7161	X	5430	-0-	-1731	-0-	307	1	5121	2	Y	2					13
							2	9									
01	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	451	1	6832	2	Y	1	8	1			6
							1	9									
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
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					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
12	3844	X	796	-0-	-3048	-0-	45	1	748	2	Y	3					38
							3	9									
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
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					14

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS LOCKHART (2600) 89481 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF 573629
ARCHER PARR TRUST WELL #: 1 RRCID -> 103192 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 2606 - 2614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

THOMAS LOCKHART (3200) 89481 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 5 RRCID -> 132685 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3238 - 3248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS LOCKHART (3400) 89481 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 1 RRCID -> 088285 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3372 - 3377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS LOCKHART (PETTUS 4750) 89481 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 2 RRCID -> 101684 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2200 - 2330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HOLBEIN-MAJOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014625 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS, TRUST -A- WELL #: 2 RRCID -> 014629 COMPL. DATE 09/18/1960 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	11656 X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 014630 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	12524 X	NO RPT	-0-	-12524	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14105	X	NO RPT	-0-	-14105	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
BRUNI G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 123687 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9590 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONTIAC OIL, INC. 670449
TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (W-19) 89546 412 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MERIT ENERGY COMPANY 561136
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 176503 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (9800) 89546 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 053721 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7099	X	5819	-0-	-1280	-0-	441 13	1 9	5365	3	Y	12					22
01	6882	X	6163	-0-	-719	-0-	455 31	1 9	5677	3	Y	28					50
02	6216	X	6010	-0-	-206	-0-	436 14	1 9	5560	3	Y	13	40	1			23
03	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	483 3	1 9	6415	3	Y	3					26
04	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	484 13	1 9	6155	3	Y	12	33	1			5
05	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					5

THOMPSONVILLE, NE. (9800) //CONT.// 89546 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 071796 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (10640) 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 1X RRCID -> 039291 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
05	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
05	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 11 RRCID -> 247003 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
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-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 242188 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST C WELL #: 20 RRCID -> 245778 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 11208

12	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-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 5 RRCID -> 228834 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12950 - 14060

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-
05	9393	X	554	-0-	-8839	-0-	478	1	76	2	N	-0-					-0-

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046

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-
*05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2002	1	318	2	N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 2 RRCID -> 043704 COMPL. DATE 11/16/1966 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12366 - 12386

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST -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
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-
05	20398	X	NO RPT	-0-	-20398	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 4 RRCID -> 171363 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLBEIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172485 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A WELL #: 5 RRCID -> 175454 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 176678 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13046 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLBEIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176745 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 18 RRCID -> 181431 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 181993 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 20 RRCID -> 182753 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 21 RRCID -> 184921 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	8649	X	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
05	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					-0-

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 4 RRCID -> 196853 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					38

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 191636 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 14421 PERF.13142 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 163877 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	13299	X	NO RPT	-0-	-13299	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166952 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	42	-0-	-82	-0-	3	1	39	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-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5766	X	5507	-0-	-259	-0-	417 7	1 9	5083	3	Y	6					11
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-
05	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	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-
05	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) //CONT.// 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 173044 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13509 - 13515

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 186789 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13528 - 13554

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 189351 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13682 - 13702

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEREZ, F. E WELL #: 1 RRCID -> 181483 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.13863 - 14652

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
F PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 169590 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13760 - 13780

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-
05	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, E. WELL #: 1 RRCID -> 174409 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 14951 PERF.13810 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, F. "E" WELL #: 1 RRCID -> 175508 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.14632 - 14652

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-
05	5456	X	4668	-0-	-788	-0-	430	1	4238	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F "C" WELL #: 1 RRCID -> 175742 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12926 - 12951

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-
05	5394	X	4498	-0-	-896	-0-	415	1	4083	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 2 RRCID -> 176515 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13932 - 14210

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-
*05	38137	X	38137	-0-	-0-	-0-	3516	1	34621	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 3 RRCID -> 181820 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 18571 PERF.13849 - 13864

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 2 RRCID -> 182320 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14240 - 14260

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F "D" WELL #: 1 RRCID -> 182349 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 16365 PERF.10355 - 14380

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-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ, F "C" WELL #: 4 RRCID -> 183602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14206 PERF.13772 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANTU, ANGELITA WELL #: 1 RRCID -> 188037 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748

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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 3 RRCID -> 197110 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109

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-
*05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	80	1	790	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

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 176848 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 14200

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181797 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.14080 - 14126

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 5 RRCID -> 185303 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14278 - 14510

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 4R RRCID -> 185700 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

12	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	291	1	1693	2	Y	122							247
							134	9											
01	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	295	1	1670	2	Y	109	186	1					170
							120	9											
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	324	1	1819	2	Y	-0-							170
03	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	353	1	1949	2	Y	185	190	1					165
							204	9											
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	357	1	1869	2	Y	-0-							165
*05	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	724	1	1901	2	Y	109	194	1					80
							120	9											

MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271

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-
*05	1116	X	918	-0-	-198	-0-	113	1	805	2	N	-0-							-0-

MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STAGGS, JULIE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197049 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10638 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1643	X	1601	-0-	-42	-0-	388	1	1213	2	N	-0-					102

MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 199123 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3751	X	2964	-0-	-787	-0-	230	1	2720	2	Y	13					80
							14	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
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									
*05	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	569	1	6718	2	Y	40					126
							44	9									

MARSHALL STATE WELL #: 8 RRCID -> 202273 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	713	N	664	-0-	-49	-0-	52	1	609	2	Y	3					16
							3	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
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
*05	217	N	54	-0-	-163	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					5

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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
*05	2901	N	176	-0-	-2725	-0-	14	1	160	2	Y	2					76
							2	9									

MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498

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
*05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	49	1	354	2	Y	-0-					12

GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680

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									
*05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	847	1	2434	2	N	39	194	1			87
							43	9									

EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308

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
05	527	X	381	-0-	-146	-0-	69	1	312	2	N	-0-					215

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 208782 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	633	1	2849	2	Y	3					93
							3	9									

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 208784 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11104 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3007	X	2596	-0-	-411	-0-	2594	2	2	9	Y	2					220

MOGLIA "O" WELL #: 3 RRCID -> 209456 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10611 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	539	X	539	-0-	-0-	-0-	139	1	399	2	Y	1					63
							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
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
05	620	N	296	-0-	-324	-0-	296	2			Y	-0-					18

TIJERINA WELL #: 2H RRCID -> 219915 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11360 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4030	X	2812	-0-	-1218	-0-	511	1	2299	2	Y	2					85
							2	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
TIJERINA WELL #: 4H RRCID -> 224269 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11050 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1798	N	1508	-0-	-290	-0-	274	1	1233	2	Y	1					99
							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
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									
*05	4588	X	29	-0-	-4559	-0-	8	1	20	2	Y	1	114	1			63
							1	9									

MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9114	X	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									
*05	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	963	1	6890	2	Y	50	192	1			194
							55	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
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
*05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	72	1	518	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
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									
*05	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	1653	1	4748	2	Y	22					73
							24	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
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									
*05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	316	1	2270	2	Y	1					8
							1	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
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									
*05	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	768	1	2016	2	Y	11	79	1			6
							12	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
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									
*05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	570	1	1638	2	Y	8					67
							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
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									
*05	11315	X	460	-0-	-10855	-0-	118	1	339	2	Y	3					165
							3	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DE LA GARZA, LOLITA BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 201251 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11792 - 11876

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES FMT WELL #: 1 RRCID -> 196855 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11770 - 12087

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017 - PLUGGED 01/09/17

BENAVIDES FMT WELL #: 2 RRCID -> 203189 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10701 - 12267

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 4 RRCID -> 207405 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12918 PERF.10670 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILLINGS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 268915 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2016 - PLUGGED 12/02/16

LINN OPERATING, LLC 501480
VAQUILLAS WELL #: 3 RRCID -> 228624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	X	606	-0-	-882	-0-	16 17	1 9	573	2	N	15					38
01	1488	X	667	-0-	-821	-0-	16 3	1 9	648	2	N	3					41
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
05	713	X	351	-0-	-362	-0-	16 8	1 9	327	2	N	7					48

VAQUILLAS WELL #: 1 RRCID -> 229872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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 11	1 9	2518	2	N	10					74
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	103 21	1 9	3000	2	N	19					93
04	2850	X	2676	-0-	-174	-0-	91 22	1 9	2563	2	N	20					113
*05	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	161 23	1 9	3286	2	N	21	1	8			133

VAQUILLAS WELL #: 6H RRCID -> 244997 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10418 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11284	X	10851	-0-	-433	-0-	365 64	1 9	10422	2	N	58	185	1			11
01	11284	X	10861	-0-	-423	-0-	339 43	1 9	10479	2	N	39					50
02	10192	X	9767	-0-	-425	-0-	322 31	1 9	9414	2	N	28					78
03	11160	X	10541	-0-	-619	-0-	414 45	1 9	10082	2	N	41					119
04	10650	X	10038	-0-	-612	-0-	407 43	1 9	9588	2	N	39					158
05	10850	X	9909	-0-	-941	-0-	657 37	1 9	9215	2	N	34	176	1			16

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
VAQUILLAS WELL #: 4 RRCID -> 248496 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	776	X	776	-0-		-0-	-0-	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									
05	992	X	688	-0-		-304	-0-	32	1	654	2	N	2					50
								2	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 2H RRCID -> 248968 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5239	X	4761	-0-		-478	-0-	313	1	4393	2	N	50					141
								55	9									

VAQUILLAS WELL #: 2 RRCID -> 249190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223	X	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									
05	6262	X	5599	-0-		-663	-0-	371	1	5208	2	N	18	5	8			58
								20	9									

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
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									
05	6758	X	5414	-0-		-1344	-0-	358	1	5019	2	N	34	27	8			99
								37	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
VAQUILLAS-STATE WELL #: 1H RRCID -> 249541 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10080 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	475	1	6655	2	N	45	172	1	15	8	25
							50	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5952	X	4553	-0-	-1399	-0-	297	1	4167	2	N	81	11	8			92
							89	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	9579	X	8884	-0-	-695	-0-	581	1	8143	2	N	145	185	1	4	8	18
							160	9									

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
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									
*05	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	95	1	1337	2	N	88	53	8			131
							97	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2480	X	2193	-0-	-287	-0-	144	1	2014	2	N	32	10	8			169
							35	9									

VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10257 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	419	1	5874	2	N	29	24	8			108
							32	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
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									
05	3968	X	2441	-0-	-1527	-0-	155	1	2172	2	N	104	1	8			170
							114	9									

DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT WELL #: 9H RRCID -> 260644 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9930 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	11966	X	10425	-0-	-1541	-0-	690	1	9674	2	N	55	172	1	6	8	46
							61	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
VAQUILLAS-STATE WELL #: 3H RRCID -> 261695 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9675 PERF.10020 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4526	X	4183	-0-	-343	-0-	276	1	3863	2	N	40	15	8			37
							44	9									

LOMT-VAQUILLAS WELL #: 19H RRCID -> 263119 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10110 - 14961

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									
05	961	X	735	-0-	-226	-0-	46	1	648	2	N	37	1	8			250
							41	9									

VAQUILLAS WELL #: 15H RRCID -> 263157 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10080 - 14147

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									
05	25823	X	23881	-0-	-1942	-0-	1584	1	22206	2	N	83	194	1	1	8	156
							91	9									

VAQUILLAS WELL #: 14H RRCID -> 263289 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9830 - 12705

12	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	94	1	3423	2	N	33					168
							36	9									
01	3348	X	2905	-0-	-443	-0-	71	1	2822	2	N	11	165	1			14
							12	9									
02	3024	X	2119	-0-	-905	-0-	54	1	2030	2	N	32					46
							35	9									
03	3565	X	3110	-0-	-455	-0-	101	1	2947	2	N	56					102
							62	9									
04	3450	X	2852	-0-	-598	-0-	97	1	2724	2	N	28					130
							31	9									
05	3565	X	3134	-0-	-431	-0-	145	1	2967	2	N	20					150
							22	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
VAQUILLAS WELL #: 16H RRCID -> 264308 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9940 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19020	X	19020	-0-	-0-	-0-	634	1	18101	2	N	259	390	1			87
							285	9									
01	19978	X	19978	-0-	-0-	-0-	618	1	19116	2	N	222					309
							244	9									
02	17360	X	16076	-0-	-1284	-0-	524	1	15339	2	N	194	194	1			309
							213	9									
03	19220	X	17121	-0-	-2099	-0-	665	1	16206	2	N	227	390	1			146
							250	9									
04	19320	X	16578	-0-	-2742	-0-	666	1	15718	2	N	176	194	1			128
							194	9									
05	19964	X	16327	-0-	-3637	-0-	1073	1	15038	2	N	196	194	1			130
							216	9									

VAQUILLAS WELL #: 18H RRCID -> 265594 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10158 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20150	X	17960	-0-	-2190	-0-	603	1	17197	2	N	145	195	1			142
							160	9									
01	20150	X	17986	-0-	-2164	-0-	560	1	17326	2	N	91					233
							100	9									
02	18200	X	16202	-0-	-1998	-0-	532	1	15570	2	N	91	195	1			129
							100	9									
03	18972	X	17514	-0-	-1458	-0-	685	1	16701	2	N	116	1	8			244
							128	9									
04	18360	X	17566	-0-	-794	-0-	710	1	16751	2	N	95	191	1	1	8	147
							105	9									
05	17980	X	17424	-0-	-556	-0-	1153	1	16160	2	N	101	1	8			247
							111	9									

VAQUILLAS WELL #: 17H RRCID -> 265755 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9444 - 13471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4504	-0-	-53	-0-	119	1	4327	2	N	53	196	1	3	8	95
							58	9									
01	4557	X	4509	-0-	-48	-0-	111	1	4375	2	N	21					116
							23	9									
02	4256	X	4046	-0-	-210	-0-	104	1	3927	2	N	14					130
							15	9									
03	4712	X	4472	-0-	-240	-0-	148	1	4293	2	N	28	5	8			153
							31	9									
04	4560	X	1755	-0-	-2805	-0-	60	1	1686	2	N	8	8	8			153
							9	9									
05	4495	X	185	-0-	-4310	-0-	8	1	177	2	N	-0-					153

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BILLINGS B WELL #: 1 RRCID -> 185724 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11315 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	6696	X	5114	-0-	-1582	-0-	739	1	4366	2	Y	8	12	1			66
							9	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
UNION RANCH WELL #: 1 RRCID -> 186078 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10984 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	961	1	5680	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									

BILLINGS B WELL #: 2 RRCID -> 186883 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10946 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	253	1	1494	2	Y	18	26	1			14
							20	9									

BILLINGS A WELL #: 2 RRCID -> 188055 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11079 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3038	X	2033	-0-	-1005	-0-	294	1	1737	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

UNION RANCH WELL #: 2 RRCID -> 188672 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10890 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	115	1	678	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS A WELL #: 3 RRCID -> 189376 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11000 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	507	1	2996	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS B WELL #: 3 RRCID -> 189426 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11010 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	804	1	4755	2	Y	19	27	1			19
							21	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
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									
05	5394	X	5045	-0-	-349	-0-	729	1	4309	2	Y	6	8	1			2
							7	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
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									
*05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	680	1	4016	2	Y	6	6	1			-0-
							7	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
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
*05	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	662	1	3915	2	Y	-0-					26

BILLINGS STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191870 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11009 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	217	1	1284	2	Y	5	7	1			9
							6	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
UNION RANCH-MORENO GU WELL #: 1 RRCID -> 192640 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3100	N	2003	-0-		-1097	874	290	1	1713	2	Y	-0-					43

BILLINGS B WELL #: 5ST RRCID -> 193951 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11216 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4371	X	3975	-0-		-396	-0-	575	1	3400	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS B WELL #: 7 RRCID -> 194238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3469	X	3469	-0-		-0-	-0-	500	1	2957	2	Y	11	15	1			26
								12	9									

STAGGS WELL #: 1 RRCID -> 195091 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10540 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2759	X	2475	-0-		-284	-0-	201	1	2266	2	Y	7	6	1			1
								8	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS A WELL #: 5 RRCID -> 196856 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10930 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	123	1	726	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
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									
*05	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	422	1	4744	2	Y	31	82	1			86
							34	9									

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200828 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STAGGS WELL #: 5H RRCID -> 200851 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.10863 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	74	1	826	2	Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5 RRCID -> 201337 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10117 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES FMT WELL #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	81	1	916	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

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									
*05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	56	1	634	2	Y	19	51	1			53
							21	9									

STAGGS WELL #: 2H RRCID -> 208286 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10780 - 11456

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									
05	3069	X	3040	-0-	-29	-0-	244	1	2749	2	Y	43	38	1			20
							47	9									

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186

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-
*05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	318	1	3582	2	Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3A RRCID -> 208780 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10646 - 11327

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 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
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
05	3968	X	2906	-0-	-1062	-0-	237	1	2669	2	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
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									
*05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	58	1	652	5	Y	7	6	1			6
							8	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
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
05	7409	X	2458	-0-	-4951	-0-	200	1	2258	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
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									
05	9827	X	7845	-0-	-1982	-0-	634	1	7138	2	Y	66	59	1			29
							73	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
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									
05	6448	X	4101	-0-	-2347	-0-	332	1	3741	2	Y	25	22	1			3
							28	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
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									
*05	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	252	1	2837	2	Y	16	43	1			197
							18	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 7H RRCID -> 222345 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	240	1	2694	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNION RANCH-LOPEZ WELL #: 1 H RRCID -> 226329 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11050 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	21712	X	21712	-0-	-0-	-0-	3132	1	18511	2	N	63	175	1			105
							69	9									

STAGGS WELL #: 8H RRCID -> 226330 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11258 PERF.12592 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3906	X	1725	-0-	-2181	-0-	140	1	1573	2	Y	11	10	1			1
							12	9									

BILLINGS B WELL #: 7H RRCID -> 229091 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10968 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	663	1	3916	2	Y	11	16	1			41
							12	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES FMT WELL #: 9 RRCID -> 229572 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10914 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	82	1	922	2	Y	-0-					7

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 6H RRCID -> 229579 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 12334

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 3 RRCID -> 230376 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10658 - 10775

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILLINGS WELL #: 8H RRCID -> 232290 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056

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									
05	2139	X	1859	-0-	-280	-0-	266	1	1574	2	N	17	24	1			10
							19	9									

STAGGS WELL #: 10H RRCID -> 232956 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380

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									
*05	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	260	1	2923	2	Y	93	83	1			10
							102	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES F. M. T. WELL #: 11H RRCID -> 233969 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	399	1	4484	2	Y	-0-					38

BILLINGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 239274 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9412	2	432	9	Y	393	382	1			76

BENAVIDES FMT WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3162	X	2226	-0-	-936	-0-	182	1	2044	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
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									
05	DLQ G-10		23861	-0-	23861	46112	1942	1	21842	2	Y	70	62	1			48
							77	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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									
*05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	86	1	968	2	Y	47	42	1			5
							52	9									

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184

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									
05	6665	X	5770	-0-	-895	-0-	470	1	5288	2	Y	11	178	1			96
							12	9									

BENAVIDES, ARTURO-ST. WELL #: 4H RRCID -> 246014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10710 PERF.10903 - 13348

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									
05	9982	X	6245	-0-	-3737	-0-	510	1	5731	2	Y	4					85
							4	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 248824 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9321 - 9706

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
*05	11994	X	11994	-0-	-0-	-0-	11724	2	270	9	Y	245	239	1			20

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 249328 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1178	2	33	9	Y	30	29	1	30

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 6H RRCID -> 249489 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10609 - 13263

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							
*05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	76	1	854	2	Y	1			113
							1	9							

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 15H RRCID -> 249545 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10602 - 12077

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
05	1922	N	1579	-0-	-343	-0-	129	1	1450	2	Y	-0-			2

BILLINGS B WELL #: 9H RRCID -> 251270 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11404 - 12350

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

UNION RANCH WELL #: 3H RRCID -> 251688 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 11095 PERF.13897 - 14210

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							
*05	16361	X	16361	-0-	-0-	-0-	2315	1	13679	2	Y	334	334	1	251
							367	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 15H RRCID -> 252175 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	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
*05	5187	X	5187	-0-		-0-	-0-	423	1	4764	2	Y	-0-					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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5704	X	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									
05	4836	X	3257	-0-		-1579	-0-	465	1	2748	2	Y	40	58	1			46
								44	9									

STAGGS WELL #: 16H RRCID -> 255407 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4831	X	4831	-0-		-0-	-0-	394	1	4437	2	Y	-0-					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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	13206	X	3348	-0-		-9858	-0-	465	1	2748	2	Y	123	177	1			73
								135	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS B WELL #: 12H RRCID -> 256253 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10975 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	1194	1	7059	2	N	42	61	1			48
							46	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
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									
*05	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	2127	1	12573	2	Y	60	87	1			47
							66	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
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
*05	21642	X	21642	-0-	-0-	-0-	21562	2	80	9	Y	73	71	1			76

STAGGS WELL #: 18H RRCID -> 258764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10919 PERF.12133 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2108	X	1388	-0-	-720	-0-	113	1	1275	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 258833 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1444	2	55	9	Y	50	49	1			29

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 19H RRCID -> 259270 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	506	1	5689	2	Y	31	28	1			28
							34	9									

BILLINGS B WELL #: 14H RRCID -> 259274 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977

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
05	1674	X	1317	-0-	-357	-0-	191	1	1126	2	N	-0-					2

BILLINGS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 261169 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 9852

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
05	13330	X	12480	-0-	-850	-0-	12306	2	174	9	Y	158	153	1			26

BILLINGS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 262709 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790

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
*05	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5226	2	61	9	Y	55	53	1			33

BILLINGS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904

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
*05	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3317	2	90	9	Y	82	80	1			34

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-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-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-9574					N	-0-					-0-

LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. -A- WELL #: A 4 RRCID -> 042418 COMPL. DATE 07/16/1967 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TIGER (YEGUA) 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS -38- WELL #: 2 RRCID -> 014646 COMPL. DATE 04/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, "T" WELL #: 1 RRCID -> 130537 COMPL. DATE 02/17/1989 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3412 - 3420

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TIGRE GRANDE (12000) 89910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LOPEZ WELL #: 2A RRCID -> 199928 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 10884 - 11420

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
05	1178	N	1145	-0-	-33		-0-		317	1	828	2	Y	-0-						3

TIGRE GRANDE (12000) //CONT.// 89910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 199067 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12018 - 12748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	5797	X	5593	-0-	-204	-0-	780	1	4813	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

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-61) 89945 099 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CANALES, A. T. WELL #: 65 RRCID -> 168322 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J132 RRCID -> 073702 COMPL. DATE 09/27/1977 TOTAL DEPTH 8915 PERF. N/A

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-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: A 34 RRCID -> 077704 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 9 RRCID -> 078092 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J135 RRCID -> 133490 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6974 - 6978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1085A RRCID -> 147948 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10359 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1086A RRCID -> 152173 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10174 - 10760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	465 N	353	-0-	-112	-0-	22 10	1 9	321	2	Y	9	11	1			2

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 1089 A RRCID -> 152546 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9904 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1087A RRCID -> 155625 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9930 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1138J RRCID -> 162433 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9740 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1139J RRCID -> 165931 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 11086 PERF. 9954 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
01	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-
*05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1140J RRCID -> 168905 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1066 RRCID -> 168930 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10397 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 1090A RRCID -> 170727 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 9602 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1091A RRCID -> 170886 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9510 - 11900

12	3906	X	3213	-0-	-693	-0-	3171	2	42	9	N	38	34	1			11
*01	3906	X	3335	-0-	-571	-0-	2	1	3281	2	Y	47	39	1			8
							52	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									
05	3906	X	3477	-0-	-429	-0-	2	1	3431	2	Y	40	42	1			8
							44	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1068 RRCID -> 172386 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9820 - 10706

12	3131	X	1632	-0-	-1499	-0-	1556	2	76	9	N	69	63	1			20
*01	3131	X	2548	-0-	-583	-0-	6	1	2404	2	Y	125	102	1			23
							138	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									
05	2511	X	1624	-0-	-887	-0-	3	1	1545	2	Y	69	72	1			14
							76	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1058 RRCID -> 177082 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9138 - 9184

12	4712	X	4503	-0-	-209	-0-	4312	2	191	9	N	174	155	1			50
*01	4712	X	4516	-0-	-196	-0-	9	1	4270	2	Y	215	179	1			36
							237	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									
05	4495	X	3512	-0-	-983	-0-	5	1	3361	2	Y	133	140	1			26
							146	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1074 RRCID -> 186055 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10534 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15035	X	14962	-0-	-73	-0-	14127	2	835	9	N	759	675	1			220
*01	15035	X	14879	-0-	-156	-0-	40	1	13812	2	Y	934	778	1			156
							1027	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	13854	-0-	-696	-0-	26	1	12951	2	Y	797	763	1			176
							877	9									
05	15004	X	14631	-0-	-373	-0-	28	1	13803	2	Y	727	759	1			144
							800	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1075 RRCID -> 222713 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9818 - 9848

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-
05	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

12	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	1435	2	32	9	N	29	26	1			8
*01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	2	1	1476	2	Y	37	31	1			6
							41	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									
05	1550	N	663	-0-	-887	-0-	648	2	15	9	Y	14	17	1			3

KING RANCH TIJERINA WELL #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 12860

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 801A RRCID -> 260448 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10819 - 11316

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 807J RRCID -> 261645 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7264 - 7274

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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 813 RRCID -> 261704 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9740 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	4908	2	317	9	N	288	255	1			83
*01	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	13	1	4219	2	Y	318	267	1			51
							350	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-
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 802 RRCID -> 261712 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10060 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	97	-0-	-616	-0-	94	2	3	9	N	3	2	1			1
*01	93	N	11	-0-	-82	-0-	10	2	1	9	Y	1	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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 801 RRCID -> 261765 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10372 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 829 RRCID -> 265361 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11130 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5239	X	4764	-0-	-475	-0-	4635	2	129	9	N	117	105	1			34
*01	5239	X	4370	-0-	-869	-0-	6	1	4215	2	Y	135	113	1			22
							149	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									
05	4774	X	3545	-0-	-1229	-0-	3	1	3447	2	Y	86	91	1			17
							95	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 845 RRCID -> 265943 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11888 PERF.10594 - 11509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11873	X	8876	-0-	-2997	-0-	8822	2	54	9	N	49	46	1			14
*01	11873	X	7699	-0-	-4174	-0-	2	1	7636	2	Y	55	46	1			9
							61	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									
05	8866	X	8771	-0-	-95	-0-	2	1	8715	2	Y	49	52	1			10
							54	9									

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 840 RRCID -> 267797 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9154 - 11784

12	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2350	2	52	9	N	47	41	1			14
*01	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	3	1	2500	2	Y	61	51	1			10
							67	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									
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	8	1			-0-

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 858 RRCID -> 269264 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9100 - 12212

12	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2723	2	95	9	N	86	76	1			25
*01	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	4	1	2570	2	Y	102	85	1			17
							112	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									
*05	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	3	1	2456	2	Y	75	79	1			15
							83	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 877A RRCID -> 269733 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9400 - 9768

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-
05	31	X	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 880A RRCID -> 270674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9716

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-
*05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	42	1	623	2	Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 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
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-
*05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	117	1	1758	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 876A RRCID -> 270813 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9430 - 9650

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									
05	5828	X	3959	-0-	-1869	-0-	244	1	3647	2	Y	62	79	1			17
							68	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 881A RRCID -> 270829 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9587 - 9617

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									
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	49	2	Y	3	6	1			1
							3	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 883A RRCID -> 271622 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9764 - 9861

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 893A RRCID -> 275301 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9398 - 9593

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-
05	217	N	18	-0-	-199	-0-	1	1	16	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 892J RRCID -> 275312 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9482 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6541	X	5793	-0-	-748	-0-	5701	2	92	9	N	84	74	1			24
*01	6541	X	5313	-0-	-1228	-0-	4	1	5203	2	Y	96	80	1			16
							106	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									
05	5797	X	4195	-0-	-1602	-0-	2	1	4127	2	Y	60	64	1			12
							66	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 906J RRCID -> 276026 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9520 - 9606

12	1488	X	1349	-0-	-139	-0-	1332	2	17	9	N	15	14	1			4
*01	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	1	1	2219	2	Y	27	22	1			5
							30	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									
*05	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	2	1	4938	2	Y	52	57	1			10
							57	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 914J RRCID -> 276033 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9704 - 9732

12	18104	X	9134	-0-	-8970	-0-	9023	2	111	9	N	101	95	1			29
*01	18104	X	8658	-0-	-9446	-0-	5	1	8521	2	Y	120	100	1			20
							132	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									
05	9145	X	5870	-0-	-3275	-0-	2	1	5796	2	Y	65	69	1			13
							72	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 913J RRCID -> 278070 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9840 - 9853

12	41224	X	41224	-0-	-0-	-0-	40263	2	961	9	N	874	726	1			253
*01	31507	X	31507	-0-	-0-	-0-	35	1	30504	2	Y	880	743	1			137
							968	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									
05	34813	X	6235	-0-	-28578	-0-	6232	2	3	9	Y	3	56	1			1

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DETIJERINA, H. C. WELL #: 104 RRCID -> 067217 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6968 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, E.G WELL #: 20 RRCID -> 074454 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11864 PERF.10481 - 10920

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									
*05	3100	N	-0-	-0-	-3100	5949					Y	-0-	12	1			-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 44 RRCID -> 078406 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 7249

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									
05	620	N	587	-0-	-33	-0-	87	1	499	3	Y	1					16
							1	9									

CANALES, A.T. WELL #: 54 RRCID -> 078856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9922 - 10374

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 23 RRCID -> 093346 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9350 - 9426

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									
*05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	68	1	567	3	Y	58	50	1			21
							64	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, A.T. WELL #: 55 RRCID -> 103567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	18	1	146	3	Y	-0-			-0-

CANALES, E.G. WELL #: 19 RRCID -> 114822 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 10294

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANALES, E.G. WELL #: 23 RRCID -> 119379 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 12118 PERF.10588 - 10626

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-
05	341	N	103	-0-	-238	-0-	11	1	92	3	Y	-0-			-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 107 RRCID -> 119842 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANALES, E.G. WELL #: 28 RRCID -> 122949 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9519 - 9545

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANALES, A.T. WELL #: 56 RRCID -> 131363 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10184 - 10286

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-
05	248	N	165	-0-	-83	-0-	18	1	147	3	Y	-0-			-0-

CANALES, A. T. WELL #: 67 RRCID -> 133464 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 9518

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, A.T. WELL #: 53 RRCID -> 135220 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9542 - 9854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	16	1	131	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 64 RRCID -> 143540 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 9450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 68 RRCID -> 145085 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9382 - 10126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	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-
05	248	N	164	-0-	-84	-0-	18	1	146	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 70 RRCID -> 145720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9657 - 9977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	19	1	168	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 51 RRCID -> 145906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9512 - 9612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 69 RRCID -> 145914 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9793 - 10002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3534	X	2111	-0-	-1423	-0-	285 36	1 9	1790	3	Y	33	49	1			7
01	3286	X	1571	-0-	-1715	-0-	187 35	1 9	1349	3	Y	32	31	1			8
02	2660	X	2384	-0-	-276	-0-	260 58	1 9	2066	3	Y	53	51	1			10
03	2294	X	347	-0-	-1947	-0-	36 43	1 9	268	3	Y	39	42	1			7
04	2130	X	1206	-0-	-924	-0-	130 79	1 9	997	3	Y	72	67	1			12
05	2635	X	1250	-0-	-1385	-0-	131 32	1 9	1087	3	Y	29	29	1			12

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, A. T. WELL #: 71 RRCID -> 149013 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 31 RRCID -> 150812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.10202 - 10426

12	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-
05	279	N	164	-0-	-115	-0-	18	1	146	3	Y	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 29 RRCID -> 151391 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 80 RRCID -> 151642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 9583

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									
*05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	63	1	523	3	Y	32	27	1			12
							35	9									

CANALES, A.T. WELL #: 86 RRCID -> 153189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 10202

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-
05	186	N	49	-0-	-137	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, A. T. WELL #: 60 RRCID -> 154696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7816 - 7821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 36 RRCID -> 154911 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9712 - 9719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 66 RRCID -> 155366 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 9968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 43 RRCID -> 155388 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 57 RRCID -> 155931 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8072 - 8084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 81 RRCID -> 156611 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9846 - 10268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	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									
*05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	83	1	689	3	Y	43	39	1			16
							47	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, E.G. WELL #: 37 RRCID -> 156689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.10331 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	248	N	187	-0-	-61	-0-	20	1	167	3	Y	-0-			-0-

CANALES, A.T. WELL #: 84 RRCID -> 159132 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANALES, A. T. WELL #: 87 RRCID -> 160073 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9522 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	310	N	118	-0-	-192	-0-	13	1	105	3	Y	-0-			-0-

CANALES, A. T. WELL #: 83 RRCID -> 160472 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9626 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANALES, A. T. WELL #: 90 RRCID -> 161661 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9409 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	279	N	167	-0-	-112	-0-	18	1	149	3	Y	-0-			-0-

CANALES, E. G. WELL #: 34 RRCID -> 164156 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8710 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CANALES, A. T. WELL #: 89 T RRCID -> 168564 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9243 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, A. T. WELL #: 91 RRCID -> 170243 COMPL. DATE 06/27/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8612 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	775	N	389	-0-	-386	-0-	39	1	328	3	Y	20	19	1			8
							22	9									

CANALES, E. G. WELL #: 38 RRCID -> 174381 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10485 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	248	N	132	-0-	-116	-0-	11	1	100	3	Y	19	15	1			6
							21	9									

CANALES, A. T. WELL #: 82 RRCID -> 174710 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 79 RRCID -> 174842 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	32	1	272	3	N	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 85 RRCID -> 174889 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 94 RRCID -> 203717 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 9934 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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-
05	0	N	-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 #: 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
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-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	18	1	146	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
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-
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	3	Y	-0-					-0-

CANALES A.T. WELL #: 99 RRCID -> 223933 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10264 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	186	N	67	-0-	-119	-0-	7	1	60	3	Y	-0-					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 40 RRCID -> 225676 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10234 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1488	N	792	-0-	-696	-0-	82	1	685	3	Y	23	21	1			9
							25	9									

CANALES, A. T. WELL #: 98 RRCID -> 225822 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10885 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	341	N	183	-0-	-158	-0-	17	1	144	3	Y	20	19	1			5
							22	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A.T. WELL #: 100 RRCID -> 226263 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10163 - 10898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3007	X	1262	-0-	-1745	-0-	131	1	1094	3	Y	34	34	1			17
							37	9									

CANALES, A. T. WELL #: 101 RRCID -> 227509 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10350 - 11252

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-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	18	1	146	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 102 RRCID -> 229303 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10812 - 11339

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									
*05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	58	1	488	3	Y	34	33	1			14
							37	9									

CANALES, A. T. WELL #: 103 RRCID -> 229667 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9755 - 9894

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									
*05	19128	X	1753	-0-	-17375	-0-	187	1	1552	3	Y	13	14	1			5
							14	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2821	X	1494	-0-		-1327	-0-	155	1	1297	3	Y	38	36	1			16
								42	9									

CANALES, E.G. WELL #: 42 RRCID -> 240362 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10590 - 10605

12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 104 RRCID -> 241042 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068

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									
05	1519	N	1124	-0-		-395	-0-	116	1	971	3	Y	34	33	1			15
								37	9									

CANALES, A. T. WELL #: 105 RRCID -> 241726 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872

12	3501	X	3501	-0-		-0-	-0-	468	1	2944	3	Y	81	92	1			13
								89	9									
01	3293	X	3293	-0-		-0-	-0-	382	1	2766	3	Y	132	115	1			30
								145	9									
02	2716	X	2339	-0-		-377	-0-	253	1	2000	3	Y	78	91	1			17
								86	9									
03	3007	X	1860	-0-		-1147	-0-	212	1	1563	3	Y	77	81	1			13
								85	9									
04	2910	X	1641	-0-		-1269	-0-	179	1	1383	3	Y	72	73	1			12
								79	9									
05	3007	X	1159	-0-		-1848	-0-	121	1	1001	3	Y	34	33	1			13
								37	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 107 RRCID -> 262691 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11578 PERF.10526 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2108	X	1391	-0-	-717	-0-	179	1	1123	3	Y	81	92	1			12
							89	9									
01	2108	X	1543	-0-	-565	-0-	167	1	1213	3	Y	148	128	1			32
							163	9									
02	1820	X	1272	-0-	-548	-0-	130	1	1026	3	Y	105	116	1			21
							116	9									
03	2015	X	1021	-0-	-994	-0-	112	1	824	3	Y	77	85	1			13
							85	9									
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	98	1	752	3	Y	72	73	1			12
							79	9									
05	1395	N	543	-0-	-852	-0-	54	1	452	3	Y	34	33	1			13
							37	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

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 136 RRCID -> 092507 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 126 RRCID -> 148734 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7634 - 7656

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 123 RRCID -> 150046 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7633 - 7647

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 142 RRCID -> 221346 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6908 - 6930

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
CANALES, P. WELL #: 143 RRCID -> 254028 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8167 - 8969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2945	X	2011	-0-	-934	-0-	239	1	1772	3	Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 144 RRCID -> 260276 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 8316

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 43 RRCID -> 044301 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6433 - 6440

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 41 L RRCID -> 054776 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 8576 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 32 RRCID -> 124463 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7323 - 7338

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 125369 COMPL. DATE 02/16/1989 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 6171 - 6181

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
STEWART-JONES UNIT NO.2 WELL #: 7 L RRCID -> 131954 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7489 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134213 COMPL. DATE 04/07/1990 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8451 - 8480

12	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-
05		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	73					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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (LWR FRIO-UP VXBG) 89945 204 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
KING RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128388 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6983 - 6993

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T.C.B.(RICHARD W-2) 89945 238 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 137760 COMPL. DATE 01/21/1991 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7516 - 7543

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (SANFORD) 89945 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 52 L RRCID -> 132230 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6096 - 6308

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (SANFORD) //CONT.// 89945 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E856 RRCID -> 268828 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7202 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 53 RRCID -> 014667 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6949 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	263	1	1498	3	N	2					47
							2	9									

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 94 U RRCID -> 053621 COMPL. DATE 10/01/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	96	1	549	3	Y	1					14
							1	9									

DETIJERINA, H.C. WELL #: 28 L RRCID -> 056719 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DETIJERINA,H.C. WELL #: 4 RRCID -> 058645 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7092 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	70	1	400	3	Y	-0-					7

DETIJERINA,H. C. WELL #: 70 RRCID -> 063723 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DETIJERINA, H. C. WELL #: 42 RRCID -> 063927 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 72 L RRCID -> 069014 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 88 H RRCID -> 069440 COMPL. DATE 06/11/1971 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 84 RRCID -> 071752 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE 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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 #: 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
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1064	3	2	9	Y	2					14
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	173	1	1121	3	Y	6					20
							7	9									
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	155	1	995	3	Y	2					22
							2	9									
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	168	1	1055	3	Y	3					25
							3	9									
04	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	182	1	1173	3	Y	1					26
							1	9									
*05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	192	1	1090	3	Y	1					27
							1	9									

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 20 RRCID -> 083024 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 7112

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 14 RRCID -> 088366 COMPL. DATE 06/17/1980 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7035 - 7039

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 61 RRCID -> 091580 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6528 - 6534

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H C WELL #: 7 RRCID -> 091751 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7070 - 7074

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									
05	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	263	1	1498	3	Y	2					40
							2	9									

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 94 L RRCID -> 092379 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 9 RRCID -> 109787 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7108 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 48 RRCID -> 111570 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5968 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 50 RRCID -> 112566 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6922 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 16 RRCID -> 118700 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6975 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 73 RRCID -> 161777 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6975 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					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
05	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
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
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	44	1	249	3	Y	-0-					7

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 #: 92 RRCID -> 204415 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	197	1	1124	3	Y	1					36
							1	9									

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 47 RRCID -> 047829 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 8227 PERF. N/A

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-
05	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

12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 25LU RRCID -> 097599 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6866 - 6935

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-
05	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227

12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 57 RRCID -> 122264 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6250 - 6256

12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 40 U RRCID -> 122873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7151 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT NO.2 WELL #: 6 RRCID -> 128190 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7168 - 7200

12	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-
05	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

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-
05	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

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-
05	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7093 - 7107

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 55-L RRCID -> 143906 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6906 - 6942

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 8 RRCID -> 148659 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6978 - 6990

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
STEWART-JONES UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 150651 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7064 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 59 RRCID -> 155387 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6182 - 6195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 23 RRCID -> 155652 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 6924 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 28 RRCID -> 162754 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6186 - 6197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 56 RRCID -> 166739 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (6300) 89945 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 138426 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.C.B. (6900 CHARLES, N.) 89945 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
KING RANCH WELL #: 2 RRCID -> 193172 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6844 - 6886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIO AYOLA (3700) 90133 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 701 RRCID -> 258172 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 3690 - 3704

12	2306	2306	-0-	-0-	-0-	176	1	1845	3	Y	259	165	1			230
						285	9									
01	2077 N	1979	-0-	-98	-0-	160	1	1578	3	Y	219	324	1			125
						241	9									
02	1876 N	1561	-0-	-315	-0-	133	1	1309	3	Y	108	152	1			81
						119	9									
03	2077 N	1268	-0-	-809	-0-	68	1	1197	3	Y	3					84
						3	9									
04	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	135	1	1669	3	Y	191	142	1			133
						210	9									
05	1736 N	1722	-0-	-14	-0-	119	1	1431	3	Y	156	156	1			133
						172	9									

TIO AYOLA (5400) 90133 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 729 RRCID -> 270816 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 5420 - 5436

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2017 - PLUGGED 06/01/17

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

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									
05	4154 #	3362	-0-	-792	-0-	275	1	2914	2	Y	157	143	1			59
						173	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM EAST (13,800) 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 105 RRCID -> 187663 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF.14145 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1612	N	1498	-0-	-114	-0-	89	1	1409	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 107 RRCID -> 188472 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	496	N	68	-0-	-428	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 106 RRCID -> 188650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.13986 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	7316	X	6209	-0-	-1107	-0-	367	1	5842	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189845 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	12865	X	12623	-0-	-242	-0-	739	1	11749	2	Y	123	118	1			192
							135	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 110 RRCID -> 190028 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14519 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 120 RRCID -> 192325 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13906 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	279	N	92	-0-	-187	-0-	5	1	87	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 #: 116 RRCID -> 192836 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 115 RRCID -> 193814 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	39742	X	886	-0-	-38856	-0-	52	1	828	2	Y	5	53	1			84
							6	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 121 RRCID -> 194536 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	19809	X	18589	-0-	-1220	-0-	1097	1	17434	2	Y	53	51	1			82
							58	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
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									
05	8122	X	4455	-0-	-3667	-0-	249	1	3961	2	Y	223	213	1			346
							245	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 118 RRCID -> 196615 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14406 - 14416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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								
05	9920	X	8607	-0-	-1313	-0-	506	1	8050	2	Y	46	44	1		70
							51	9								

SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 199607 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13793 - 13986

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	36765					Y	-0-				-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 113 RRCID -> 206601 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 14436 PERF.14062 - 14232

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								
05	20243	X	17937	-0-	-2306	-0-	1051	1	16700	2	Y	169	162	1		265
							186	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

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

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								
05	T. A.		11509	-0-	11509	24725	981	1	10392	2	Y	124	113	1		47
							136	9								

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185707 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13856 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	T. A.		19436	-0-	19436	25938	1670	1	17692	2	Y	67	61	1			25
							74	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 186882 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13964 - 14336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	T. A.		7103	-0-	7103	12795	604	1	6393	2	Y	96	88	1			36
							106	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 187144 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14554 - 15026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2017 - 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
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									
05	10168	X	2315	-0-	-7853	-0-	185	1	1962	2	Y	153	139	1			58
							168	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 187275 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	23405	X	22911	-0-	-494	-0-	1962	1	20776	2	Y	157	143	1			59
							173	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 187481 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15950 - 16006

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

SANTA FE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 188336 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13738 - 14024

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

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									
05	4495	X	3961	-0-	-534	-0-	310	1	3280	2	Y	337	307	1			127
							371	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 188728 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14036 - 14376

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									
05	21328	X	18857	-0-	-2471	-0-	1605	1	17004	2	Y	225	205	1			85
							248	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

SANTA FE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 189378 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	9610	X	3241	-0-	-6369	-0-	280	1	2961	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 189418 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13706 - 13974

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

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

SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190284 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.13778 - 13950

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 190465 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 14504 PERF.14044 - 14302

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

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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM EAST (14,100) 90480 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195169 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14121 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5549	#	4904	-0-	-645	-0-	871	1	3910	2	Y	112	102	1			42
							123	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4154	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-
05	T. A.		3833	-0-	3833 B	8244	227	1	3606	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 264564 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 14640 PERF.11194 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	8986	N	7528	-0-	-1458 B	120045	440	1	6989	2	Y	90	87	1			139
							99	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 268614 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 14639 PERF.13369 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	N	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									
05	496	N	407	-0-	-89 B	-0-	24	1	376	2	Y	6	6	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THIGPEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067272 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 3460 - 3465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 C RRCID -> 014732 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3472 - 3482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM GRAHAM (3540) 90483 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
MOSSER & SHANKS WELL #: 1 RRCID -> 269352 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 3538 - 3540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1395	#	1305	-0-	-90	-0-	70	1	1235	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
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM GRAHAM (3600) 90483 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 T RRCID -> 014741 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3642 - 3639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	34		NO RPT	-0-	-34	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2017 - P/A 05/26/2017

WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
COOK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180608 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 3772 - 3776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM GRAHAM (3750) 90483 540 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
NATURAL GAS ELECTRONICS CORP. 600775
BOGGAN, H.D. WELL #: 6 RRCID -> 064546 COMPL. DATE 10/11/1975 TOTAL DEPTH 3810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2017 - P/A 05/19/2017

TOM GRAHAM (5150) 90483 855 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
MOSSER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 078735 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM GRAHAM (5250) 90483 870 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
MOSSER ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 078832 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM, N. (3750 -A-) 90485 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BUEGELER, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 014745 COMPL. DATE 04/04/1962 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM, N. (3750 -B-) 90485 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BUEGELER, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 039565 COMPL. DATE 03/21/1965 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM SHEARMAN (HALBOUTY) 90585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARSHALL, STANLEY TRUSTEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 148840 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 11795 PERF.11066 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, A. WELL #: 3 RRCID -> 166880 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8282 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 154266 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9830 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (ESCONDIDO) 90606 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 C RRCID -> 124811 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 5046 - 5054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (GARNER) 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER 1054 "C" WELL #: 1 RRCID -> 171734 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9326 - 9376

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-
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

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
*05	434	N	81	-0-	-353	-0-	1	2	80	9	Y	73	47	1			62

GARNER, TULLY C WELL #: 99H RRCID -> 247805 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9398 - 11638

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
*05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	503	2	80	9	Y	73	47	1			62

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER 1054 WELL #: 1H RRCID -> 217902 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BARRETT BROTHERS OIL & GAS, INC. 053106
LAS RAICES WELL #: 1R RRCID -> 244621 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6773 - 6950

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
05	930	N	768	-0-	-162	-0-	766	2	2	9	N	2					64

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 4 RRCID -> 053086 COMPL. DATE 07/21/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	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
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
*05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 6 RRCID -> 062538 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					2

GARNER, TULLY C. WELL #: 11 RRCID -> 122398 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6871 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 12 RRCID -> 122399 COMPL. DATE 10/16/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6854 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					9

GARNER, TULLY C. WELL #: A 1 RRCID -> 122841 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	T. A.		314	-0-	314	601	314	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
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	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*05	T. A.		34	-0-	34	34	34	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 13 RRCID -> 127132 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: A 2 RRCID -> 127137 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979

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-
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 2 RRCID -> 141660 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 6757

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-
*05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 1056 WELL #: A 3 RRCID -> 141997 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768

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-
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 20 RRCID -> 141998 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741

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-
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 978 WELL #: 14 RRCID -> 142012 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876

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	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
*05	T. A.		162	-0-	162	162	162	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 15 RRCID -> 142216 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714

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-
*05	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 16 RRCID -> 142300 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 21 RRCID -> 142302 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6723 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 22 RRCID -> 142520 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 19 RRCID -> 142561 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6680 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	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
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-
*05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 24 RRCID -> 142802 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6664 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C.A. WELL #: 27 RRCID -> 142961 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6770 - 6874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					1

CACTUS JACK WELL #: 3 RRCID -> 142999 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6683 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 26 RRCID -> 143174 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6675 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	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
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
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 31 RRCID -> 143456 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6672 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 29 RRCID -> 143744 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6704 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 30 RRCID -> 143849 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	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-
*05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 33 RRCID -> 143871 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 32 RRCID -> 143896 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6684 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 5 RRCID -> 144013 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 37 RRCID -> 144217 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6596 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

GARNER, TULLY C. WELL #: 25 RRCID -> 144971 COMPL. DATE 12/15/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6616 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			Y	-0-					134

GARNER, TULLY C. WELL #: 35 RRCID -> 145560 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	T. A.		102	-0-	102	299	102	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 34 RRCID -> 146347 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JAMES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 146484 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					11

GARNER, TULLY C. WELL #: 41 RRCID -> 194796 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 42 RRCID -> 194826 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6693 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 39 RRCID -> 195095 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6720 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					3

JAMES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 195096 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6697 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 44 RRCID -> 195189 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6680 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 40 RRCID -> 195290 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6694 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					2

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 45 RRCID -> 195291 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6767 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C WELL #: 55 RRCID -> 195486 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6660 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 56 RRCID -> 195835 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6740 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	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
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
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 58 RRCID -> 196253 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6657 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
*05	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	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
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-
*05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 53 RRCID -> 197670 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	434	N	157	-0-	-277	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 52 RRCID -> 197726 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6668 - 6775

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
*05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 54 RRCID -> 197733 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6665 - 6762

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-
*05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 46 RRCID -> 197892 COMPL. DATE 11/16/2003 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6708 - 6822

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-
*05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 50 RRCID -> 198218 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6606 - 6722

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-
*05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 48 RRCID -> 198219 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6727 - 6750

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-
*05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 62 RRCID -> 198224 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 6649 - 6760

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
*05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 68 RRCID -> 198922 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					2

GARNER, TULLY C. WELL #: 76 RRCID -> 199301 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6738 - 6847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 72 RRCID -> 199345 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6662 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 73 RRCID -> 199386 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6672 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 74 RRCID -> 199387 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6726 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 65 RRCID -> 199587 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6648 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 75 RRCID -> 199690 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	527	N	117	-0-	-410	-0-	117	2			Y	-0-					11

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CACTUS JACK WELL #: 9 RRCID -> 199979 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6643 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	403	N	264	-0-	-139	-0-	264	2			Y	-0-					13

GARNER, TULLY C. WELL #: 77 RRCID -> 200434 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6686 - 6787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 8 RRCID -> 200435 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6602 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 78 RRCID -> 200781 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6821 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	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
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					34

GARNER, TULLY C. WELL #: 79 RRCID -> 200888 COMPL. DATE 04/04/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 80 RRCID -> 201254 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GARNER, TULLY C. WELL #: 82 RRCID -> 201256 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6582 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 83 RRCID -> 206630 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6677 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 90 RRCID -> 219917 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6698 - 6790

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
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 89 RRCID -> 219918 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6636 - 6748

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
*05	620	N	25	-0-	-595	-0-	25	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 92 RRCID -> 223624 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732

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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 87 RRCID -> 225782 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 6840

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
*05	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, JOHN NANCE WELL #: 4 RRCID -> 052950 COMPL. DATE 06/02/1972 TOTAL DEPTH 7085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 813 WELL #: 7 RRCID -> 083026 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6836 - 6948

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 6 RRCID -> 111144 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6834 - 6944

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 119160 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7110 - 7222

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 119704 COMPL. DATE 12/28/1985 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6953 - 7070

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 120222 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7000 - 7130

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 T RRCID -> 123084 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6951 - 7062

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER - KONE WELL #: A 5 RRCID -> 125585 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7013 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 2 RRCID -> 126591 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6776 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 1 RRCID -> 126593 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6680 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 126915 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B"2178 WELL #: 1 RRCID -> 126917 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

LONG, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 128664 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 6934 - 7043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LEYENDECKER - 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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 133462 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 6853 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: 3 RRCID -> 133484 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7144 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	90	X	90	-0-	-0-	-0-	18	1	72	3	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 134822 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6853 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 135305 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7007 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 27 RRCID -> 136435 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7051 - 7173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, J.N. WELL #: 9 RRCID -> 139722 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6850 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 407 RRCID -> 139828 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7017 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, GWEN #1 WELL #: 1 RRCID -> 141560 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7133 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

LEYENDECKER KONE "B" WELL #: 6 RRCID -> 142545 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 507 RRCID -> 143068 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 11 RRCID -> 143138 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6625 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER DAWSON UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 143175 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 143189 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6893

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 12 RRCID -> 143293 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6860 - 6877

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	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

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 2 RRCID -> 143565 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6627 - 6705

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

A. LONG-MILLER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 143571 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7051 - 7172

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 1057 WELL #: 1 RRCID -> 143579 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6573 - 6657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 2 RRCID -> 143632 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6703 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON, K. WELL #: 1 RRCID -> 144221 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 6848 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 17 RRCID -> 144302 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6684 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-KONE "B" WELL #: 8 RRCID -> 144392 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7057 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 3 RRCID -> 144439 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6614 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 144577 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6983 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
A. LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145117 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 19 RRCID -> 145604 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCHIE LONG WELL #: 607 RRCID -> 147495 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7096 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 148275 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7186 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 10 RRCID -> 150061 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7240 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	766	-0-	-40	-0-	161 1	1 9	604	3	Y	1	1	8			12
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	1 9	239	3	Y	1	1	8			12
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1 WELL #: B 11 RRCID -> 151788 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5151 - 5163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 11	1 9	195	3	Y	10					11
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 152245 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 13 RRCID -> 155201 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7289 - 7325

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 4 RRCID -> 167200 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6719

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER/KONE WELL #: 5 RRCID -> 168186 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7101 - 7114

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J N GARNER 1057 WELL #: 5 RRCID -> 168197 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6726 - 6737

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1058 WELL #: 4 RRCID -> 199266 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6835

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 1057 WELL #: 7 RRCID -> 203569 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6599 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1060 WELL #: 5 RRCID -> 204092 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6780 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON 360 WELL #: 2 RRCID -> 204093 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	165					Y	NO RPT					-0-

DAWSON 360 WELL #: 3 RRCID -> 205377 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6857 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 5 RRCID -> 206136 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7146 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER HUNTER "D" 1375 WELL #: 6 RRCID -> 209124 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7089 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 12 RRCID -> 211496 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7338 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

GARNER RANCH 816 WELL #: 1 RRCID -> 211543 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6719

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									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 8 RRCID -> 212933 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7134 - 7165

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 14 RRCID -> 213651 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7251 - 7281

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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 19 RRCID -> 216539 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7291 - 7339

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 18 RRCID -> 219282 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5431 - 5436

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 17 RRCID -> 219298 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 16 RRCID -> 223102 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 27 RRCID -> 225121 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON 356 WELL #: 4 RRCID -> 235403 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

GARNER RANCH 816 WELL #: 2 RRCID -> 236711 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6658 - 6763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GARNER RANCH 816 WELL #: 3 RRCID -> 241606 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6673 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 9 RRCID -> 241608 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6714

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 1 RRCID -> 242319 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6639 - 6745

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 2 RRCID -> 242576 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6626 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 3 RRCID -> 243097 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6645 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178 WELL #: 26 RRCID -> 245264 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7244 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			14

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178 WELL #: 21 RRCID -> 247489 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7260 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

GARNER RANCH 813 WELL #: 2 RRCID -> 247916 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 4 RRCID -> 248048 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 4 RRCID -> 249006 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 6615 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 5 RRCID -> 249107 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 7 RRCID -> 249212 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 22 RRCID -> 255645 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 28H RRCID -> 272650 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					18

KILLAM GONZALEZ 1485 GU B WELL #: 32H RRCID -> 274826 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7710 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					Y	NO RPT					88

KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 31H RRCID -> 275613 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7908 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT					21

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
STOKES WELL #: 1R RRCID -> 204478 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7347 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	682	N	459	-0-	-223	-0-	64	1	378	2	Y	15					31
							17	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204770 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7310 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	155	1	915	2	Y	16	30	1			19
							18	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	159	1	937	2	Y	16	30	1			19
							18	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	32	1	190	2	Y	16	30	1			19
							18	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311

REESE WELL #: 2 RRCID -> 209820 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7350 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	372	N	328	-0-	-44	-0-	46	1	275	2	Y	6					47
							7	9									

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
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									
*05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	114	1	674	2	Y	7					43
							8	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
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									
05	558	N	241	-0-	-317	-0-	32	1	191	2	Y	16	30	1			19
							18	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
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									
05	496	N	341	-0-	-155	-0-	47	1	277	2	Y	15					31
							17	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
STOKES WELL #: 3 RRCID -> 217105 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	527	N	326	-0-	-201	-0-	47	1	279	2	Y	-0-					43

REESE WELL #: 3 RRCID -> 217372 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7334 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	403	N	186	-0-	-217	-0-	26	1	153	2	Y	6					46
							7	9									

STOKES WELL #: 4 RRCID -> 218520 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	62	1	366	2	Y	-0-					27

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260742 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	239	1	1412	2	N	16	30	1			19
							18	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261678 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	744	N	343	-0-	-401	-0-	47	1	278	2	N	16	30	1			19
							18	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARNER WELL #: 2 RRCID -> 053085 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 7205 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	806	N	706	-0-	-100	-0-	130	1	576	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 5 RRCID -> 053368 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	162	1	717	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 053887 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 7223 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	163	1	724	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054570 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	91	1	447	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 1 RRCID -> 054571 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	651	N	530	-0-	-121	-0-	90	1	440	2	Y	-0-					34

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054964 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7186 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	43	1	213	2	Y	-0-					-0-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 055057 COMPL. DATE 06/17/1972 TOTAL DEPTH 7295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	69	1	306	2	Y	-0-					-0-

FLYNN, ERMINE GASS WELL #: 1 RRCID -> 056151 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	496	N	371	-0-	-125	-0-	63	1	308	2	N	-0-					-0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056152 COMPL. DATE 08/05/1973 TOTAL DEPTH 7343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	558	N	409	-0-	-149	-0-	69	1	340	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
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
*05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	70	1	342	2	Y	-0-					19

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JOHNS, E. S. WELL #: 7 RRCID -> 058770 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	56	1	274	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
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-
*05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	114	1	504	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 8 RRCID -> 070472 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	103	1	454	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 10 RRCID -> 070642 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	260	1	1151	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 3 RRCID -> 074859 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	121	1	534	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
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-
*05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	114	1	505	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER WELL #: 2 RRCID -> 074913 COMPL. DATE 01/15/1978 TOTAL DEPTH 7907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	78	1	381	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 2 RRCID -> 075547 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	111	1	490	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 3 RRCID -> 075548 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	34	1	167	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 5 RRCID -> 080644 COMPL. DATE 11/20/1978 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7103 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	148	1	655	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 080645 COMPL. DATE 10/05/1978 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7562 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	76	1	372	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 4 RRCID -> 080646 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7102 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	961	N	766	-0-	-195	-0-	141	1	625	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
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-
05	713	N	541	-0-	-172	-0-	100	1	441	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

DAWSON WELL #: 6 RRCID -> 097531 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7138 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	589	N	172	-0-	-417	-0-	32	1	140	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 15 RRCID -> 098535 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7103 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	899	N	834	-0-	-65	-0-	154	1	680	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 16 RRCID -> 098537 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7087 - 7231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	130	1	578	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 17 RRCID -> 098666 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7064 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	899	N	786	-0-	-113	-0-	145	1	641	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 098796 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7561 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	80	1	392	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
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-
*05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	79	1	387	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 114028 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7544 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	97	1	476	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120953 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7006 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	47	1	891	2	Y	-0-					-0-

HUNTER, LARRY T. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 121809 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7018 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	42	1	800	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 7 RRCID -> 125190 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7135 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	806	N	513	-0-	-293	-0-	87	1	426	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 128102 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7535 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1426	N	1245	-0-	-181	-0-	211	1	1034	2	N	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 4 RRCID -> 128103 COMPL. DATE 07/06/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7607 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	58	1	285	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 18 RRCID -> 129238 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	527	N	469	-0-	-58	-0-	86	1	383	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 10 RRCID -> 161919 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7051 - 7075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	161	1	713	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

GARNER WELL #: 3 RRCID -> 162752 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6981 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	142	1	630	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 11 RRCID -> 162753 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	145	1	641	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 19 RRCID -> 162776 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7040 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1488	N	1256	-0-	-232	-0-	231	1	1025	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 8 RRCID -> 163033 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7208 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	74	1	362	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 9 RRCID -> 163035 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7209 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	713	N	635	-0-	-78	-0-	108	1	527	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 1 RRCID -> 193612 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6976 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	254	1	1124	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES TRUST 1355 WELL #: 2 RRCID -> 195404 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7029 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	775	N	744	-0-	-31	-0-	137	1	607	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 20 RRCID -> 197023 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 6999 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1488	N	1106	-0-	-382	-0-	204	1	902	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 12 RRCID -> 199122 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7002 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	118	1	522	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 13 RRCID -> 199251 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6973 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	99	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
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-
*05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	84	1	371	2	Y	-0-					-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 2 RRCID -> 202196 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7156 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	61	1	300	2	Y	-0-					7

JAMES WELL #: 22 RRCID -> 202287 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7029 - 7173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1271	N	1028	-0-	-243	-0-	189	1	839	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

GARNER WELL #: 15 RRCID -> 202513 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7017 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	177	1	784	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 21 RRCID -> 202514 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7047 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	64	1	285	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 14 RRCID -> 202537 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6977 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	204	1	903	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 10 RRCID -> 202833 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7065 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	147	1	651	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 23 RRCID -> 203079 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7045 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	992	N	797	-0-	-195	-0-	147	1	650	2	N	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 6 RRCID -> 203558 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7044 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	651	N	568	-0-	-83	-0-	105	1	463	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 24 RRCID -> 203571 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7064 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1271	N	1082	-0-	-189	-0-	199	1	883	2	N	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 4 RRCID -> 204132 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7050 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	155	1	686	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
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-
05	992	N	805	-0-	-187	-0-	148	1	657	2	N	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 7 RRCID -> 205954 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7033 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	165	1	729	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 5 RRCID -> 211549 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7053 - 7217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	837	N	782	-0-	-55	-0-	144	1	638	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 213784 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7013 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1488	N	1071	-0-	-417	-0-	197	1	874	2	N	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 11 RRCID -> 214087 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7185 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	57	1	252	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
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
05	341	N	289	-0-	-52	-0-	49	1	240	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
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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	12	1	489	2	Y	-0-					3
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

JAMES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 098532 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6948 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	154	-0-	-26	-0-	4	1	150	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (WILCOX) 90606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 147054 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4021 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH, W. (OLMOS) 90610 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER RANCH "1060" WELL #: 1 RRCID -> 118093 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6814 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH, W. (OLMOS) //CONT.// 90610 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 150121 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12670 - 13272

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 88 RRCID -> 150964 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 12603 PERF.11468 - 11616

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 75 RRCID -> 151688 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12614 - 13040

12	1706	N	1706	-0-	-0-	B	-0-	64	1	1585	2	Y	52	51	1		10
								57	9								
01	1784	N	1784	-0-	-0-	B	-0-	67	1	1659	2	Y	53	50	1		13
								58	9								
02	1208	N	1208	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1141	2	Y	16	25	1		4
								18	9								
03	1173	N	1173	-0-	-0-	B	-0-	49	1	1105	2	Y	17	17	1		4
								19	9								
04	1740	N	866	-0-	-874	B	-0-	36	1	820	2	Y	9	10	1		3
								10	9								
*05	4636	X	4636	-0-	-0-	B	-0-	191	1	4386	2	Y	54	27	1		30
								59	9								

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 100 RRCID -> 152355 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13688 - 13767

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 154559 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11306 - 11412

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 117 RRCID -> 164148 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12895 PERF.12547 - 12710

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									
05	24676	X	21978	-0-	-2698	B	-0-	904	1	20779	2	Y	268	203	1			150
								295	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 165021 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12552 - 12712

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 87 RRCID -> 179573 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10462 - 10510

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									
05	7719	X	5771	-0-	-1948	B	-0-	238	1	5470	2	Y	57	44	1			32
								63	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 197520 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11531 - 11573

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									
05	3441	X	-0-	-0-	-3441	B	-0-					Y	-0-	15	1			-0-

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
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									
05	2728	X	1246	-0-	-1482 B	-0-	49	1	1125	2	Y	65	51	1			36
							72	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 105 RRCID -> 232968 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10434 - 10456

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-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 142 RRCID -> 238515 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11506 - 11543

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									
05	37975	X	35803	-0-	-2172 B	-0-	1479	1	33985	2	N	308	233	1			173
							339	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 106 RRCID -> 255487 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 12446 PERF.10528 - 10595

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									
*05	3780	X	3780	-0-	-0- B	-0-	154	1	3539	2	Y	79	58	1			44
							87	9									

KLEBERG R J JR TR STILLMAN WELL #: 103 RRCID -> 256678 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12020 - 12068

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-
05	2170	N	2162	-0-	-8 B	-0-	90	1	2072	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
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									
05	93	N	72	-0-	-21 B	-6604	3	1	67	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 502 RRCID -> 257983 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14304 - 14374

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-
05	5239	X	5181	-0-	-58 B	-0-	6	1	5175	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 504 RRCID -> 258441 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 15553 PERF.13204 - 13224

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-
05	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 507 RRCID -> 259643 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13017 - 14332

12	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									
05	21979	X	18155	-0-	-3824 B	-0-	953	1	17181	2	Y	19	15	1			11
							21	9									

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 261761 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11234 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	42477	X	42477	-0-	-0-	B	-0-	1753	1	40286	2	N	398	302	1			223
								438	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
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									
05	1519	N	1468	-0-	-51	B	-0-	61	1	1395	2	Y	11	7	1			6
								12	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
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-
05	899	X	729	-0-	-170	B	-0-	30	1	699	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
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-
05	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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 76 RRCID -> 275749 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF.11780 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	33821	X	24966	-0-	-8855 B	-0-	1034	1	23759	2	Y	157	123	1			88
							173	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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
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									
*05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	143	1	3294	2	Y	137	97	1			77
							151	9									

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. WELL #: 3 RRCID -> 168235 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11522 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270120 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11852 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TORDILLA, NORTH-NC (L-41) 90766 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M.G. WELL #: 5 RRCID -> 209784 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12448 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2008

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST) 90994 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 6R RRCID -> 165419 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10486 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC 330184
LOPEZ, LAURO WELL #: 7 RRCID -> 164154 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH) 90994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
ARCO NO SELLERS WELL #: 2 RRCID -> 116087 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13522 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 3 RRCID -> 115956 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7530 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	25	1	644	2	Y	-0-					32

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 117237 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7548 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	25	1	644	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 5 RRCID -> 117871 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7502 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	25	1	971	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 8 RRCID -> 119679 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7408 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	25	1	124	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 120092 COMPL. DATE 02/01/1986 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6110 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	25	1	39	9	N	35					120

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 163549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14746 PERF.13596 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 10 RRCID -> 168078 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13718 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 164140 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14738 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 5 RRCID -> 165318 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14154 - 14340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 16 RRCID -> 181322 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13714 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENERGY 2000, INC. 251740
LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 112873 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 15092 PERF.13730 - 13754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC 330184
LOPEZ, LAURO WELL #: 4ST RRCID -> 165634 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13400 - 13422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
LOPEZ, LAURO "A" WELL #: 1 RRCID -> 167990 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16976 PERF.13978 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 1 RRCID -> 125196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18208 PERF. 7513 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	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
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRES ENCINOS (7390) 91059 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CAGE WELL #: 1 T RRCID -> 139403 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7352 - 7359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.) 91298 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 4 RRCID -> 190124 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7110 - 7112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRIPLE -A- (FRIO 7300 SD.) 91298 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
NELSON, A E WELL #: 8 RRCID -> 203532 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7248 - 7254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FITE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 174421 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7286 - 7293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIPLE A (9200 SAND) 91298 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 1 L RRCID -> 066093 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 10822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673	#	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
05	4557	#	4309	-0-	-248	-0-	215	1	4079	2	Y	14					36
							15	9									

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAWSON STATE WELL #: 1S RRCID -> 188682 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11795 - 12561

12	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
05	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	B	-0-					Y	NO RPT				157

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 31 RRCID -> 189753 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11306 - 11898

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

DAWSON STATE WELL #: 2 RRCID -> 212377 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10993 - 11580

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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-33847					Y	NO RPT				-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 32 RRCID -> 216720 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11012 - 12811

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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-1676					Y	NO RPT				-0-

DAWSON STATE WELL #: 3 RRCID -> 220429 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11043 - 11644

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-9168					Y	NO RPT				295

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
05	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

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				60

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 33 RRCID -> 225609 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11429 - 12408

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-2069					Y	NO RPT				100

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 14 RRCID -> 228450 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11514 - 11524

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
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-0-					Y	NO RPT				130

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 35 RRCID -> 230193 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11056 - 12052

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				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-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 247231 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11605 - 12386

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				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
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									
05	17422	#	7196	-0-	-10226	-0-	460	1	6429	2	N	279	182	1			158
							307	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
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							
05	6169	X	3776	-0-	-2393	-0-	1730	1	43	2	Y	351	359	1	1	8	55
							1617	3	386	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
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							
05	5394	X	2391	-0-	-3003	-0-	987	1	50	2	Y	410	424	1	1	8	64
							903	3	451	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
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-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	1657	1	99	2	Y	811	826	1	1	8	127
							1161	3	892	9							

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 5H RRCID -> 260767 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12998 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
05	12183	X	7203	-0-	-4980	-0-	1982	1	225	2	Y	1847	1890	1	4	8	290
							2964	3	2032	9							

STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 3 RRCID -> 261702 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12035 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*05	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	1181	1	35	2	Y	285	298	1			45
							1099	3	314	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
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							
05	2201	X	1484	-0-	-717	-0-	371	1	58	2	Y	473	462	1	1	8	74
							535	3	520	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
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									
*05	14769	X	14769	-0-	-0-	-0-	1802	1	12375	3	Y	538	563	1	3	8	110
							592	9									

TURKEY CREEK (5370) 91832 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 168545 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5120 - 5134

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TURKEY CREEK (2920 FRIO) 91832 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
JOHNS, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 153723 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2919 - 2923

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TURKEY CREEK (4600) 91832 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 153557 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 4468 - 4474

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TURQUOISE (YEGUA 5162) 91952 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MERTZ ENERGY LLC 561386
SHAEFFER RANCH WELL #: E 8 C RRCID -> 282245 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5162 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		9052	-0-	9052	9052	9011	2	41	9	N	37					37
04	10008		3445	-0-	-6563	2489	1470	2	1975	9	N	1795	1879	1			160
05	17236		3679	-0-	-13557	-0-	1659	2	2020	9	N	1836	1889	1			107

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY) 92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC 501480
DCRC 79 WELL #: 2 RRCID -> 217397 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TYLER T (QUEEN CITY #1) 92195 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) "59" WELL #: 2 RRCID -> 182164 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TYLER T (QUEEN CITY #2) 92195 411 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E. "B" WELL #: 146 RRCID -> 180945 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5493 - 5979

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 2 RRCID -> 180946 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TYLER T (WILCOX) 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 57 WELL #: 2 RRCID -> 148767 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7614 - 7621

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
DCR 59 WELL #: 1 RRCID -> 149229 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7566 - 7713

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	87					10

DCR 59 WELL #: 2 RRCID -> 149243 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 57 WELL #: 4 RRCID -> 149622 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 57A WELL #: 5 RRCID -> 151949 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7702 - 7750

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC #57 WELL #: 6 RRCID -> 193380 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7791 - 7818

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-
05	341 X	296	-0-	-45	-0-	296	2			N	-0-					-0-

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
DCRC #59 WELL #: 4 RRCID -> 195081 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7431 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD AMOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 065182 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 3742 - 3754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	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
05	992	X	709	-0-	-283	-0-	48	1	661	2	Y	-0-					25

KILLAM&HURD AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 099241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6796 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM - HURD - AMOCO WELL #: 39 RRCID -> 126590 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 129710 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	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-
05	744	N	573	-0-	-171	-0-	39	1	534	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 1 RRCID -> 169324 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6644 - 7004

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 2R RRCID -> 200292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7000

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1173 WELL #: 1 RRCID -> 201426 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7104 - 7531

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 5 RRCID -> 204435 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 7100

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
05	806	N	702	-0-	-104	-0-	48	1	654	2	Y	-0-					27

KILLAM AND HURD FEE 1173 WELL #: 2 RRCID -> 204436 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7288 - 7508

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 2 RRCID -> 207835 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6865 - 6931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 3 RRCID -> 208777 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6778 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 6 RRCID -> 212228 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6640 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3100	N	11574	-0-	8474	12219	784	1	10790	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
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									
*05	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	464	1	3715	2	Y	27	35	1			9
							30	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
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
*05	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	2821	2	20	9	Y	18					89

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
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-
*05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	164	1	1311	2	Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 2 RRCID -> 245749 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7254 - 7304

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
*05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	782	2	8	9	Y	7					63

PESCADITO STATE 1176 WELL #: 1R RRCID -> 245761 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 7070

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									
05	7347	X	5430	-0-	-1917	-0-	365	1	5026	2	N	35					94
							39	9									

PESCADITO STATE 984 WELL #: 1 RRCID -> 248019 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 7078

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PESCADITO STATE 1502 WELL #: 1 RRCID -> 256327 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7114 - 7193

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 2 RRCID -> 256349 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7498 - 7594

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

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PESCADITO STATE 2024 WELL #: 3 RRCID -> 257041 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7060 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

ORTIZ RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257243 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5739 - 5744

12	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									
05	2728	X	2101	-0-	-627	-0-	141	1	1936	2	Y	22	32	1			19
							24	9									

KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: RRCID -> 257355 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7206 - 7223

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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									
*05	3100	N	3118	-0-	18	18	345	1	2765	2	Y	7	1	1			27
							8	9									

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 2 RRCID -> 258351 COMPL. DATE 11/16/2016 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6988 - 7052

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
*05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-					77

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1195 WELL #: 2 RRCID -> 262740 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	13051	X	12522	-0-	-529	-0-	12482	2	40	9	Y	36	2	1			118

ORTIZ RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 262997 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6326 - 6332

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PESCADITO STATE 2026/1182 WELL #: 1 RRCID -> 263002 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 6774

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									
05	5270	X	3448	-0-	-1822	-0-	230	1	3172	2	N	42					226
							46	9									

KHA W2 WELL #: 1 RRCID -> 263520 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 7478

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									
05	1643	N	1096	-0-	-547	-0-	75	1	1021	2	N	-0-					50

KHA S3 WELL #: 1 RRCID -> 263608 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6644 - 6652

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									
*05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	37	1	511	2	N	-0-					84

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM, O. W. -C- WELL #: 2 RRCID -> 265597 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6645 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	5766	X	3904	-0-	-1862	-0-	264	1	3639	2	N	1					16
							1	9									

KILLAM, O. W. 1807 WELL #: 2 RRCID -> 265602 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5946 - 5986

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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					20

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 4 RRCID -> 265616 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 7592

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
05	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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

KHA WELL #: N 2 RRCID -> 274210 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6390 - 6432

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
05	3937	X	3493	-0-	-444	-0-	236	1	3251	2	N	5					75
							6	9									

PESCADITO STATE 984 WELL #: 3 RRCID -> 274840 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6796 - 6808

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
*05	19361	X	19361	-0-	-0-	-0-	19270	2	91	9	Y	83	12	1			222

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 16 RRCID -> 280382 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 5834 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KHA S2 WELL #: 1 RRCID -> 281879 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6940 - 7010

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
*05	66057	X	66057	-0-	-0-	-0-	65690	2	367	9	Y	334	430	1			221

KILLAM & HURD FEE '1181' WELL #: 1 RRCID -> 282122 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7304 - 7348

12	0		5986	-0-	5986	5986	294 105	1 9	5587	2	N	95					95
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
*05	28657	X	28657	-0-	-0-	-0-	28313	2	344	9	Y	313	253	1			163

UMBRELLA, SOUTH (7450) 92385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD, LTD. WELL #: 2214 RRCID -> 068419 COMPL. DATE 09/04/1976 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

12	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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 1 RRCID -> 201946 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7450

12	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
*05	4242	X	4242	-0-	-0-	B	-0-	471	1	3771	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

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-
05	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
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	1	199	2	N	4					31
							4	9									
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	358	2	N	9	21	1			19
							10	9									
05	744	N	295	-0-	-449	-0-	8	1	287	2	N	-0-					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
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-
05	2015	N	1859	-0-	-156	-0-	48	1	1811	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
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1571	2	7	9	N	6	33	1			-0-
01	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	115	1	1215	2	N	16					16
							18	9									
02	1316	N	1285	-0-	-31	-0-	44	1	1209	2	N	29					45
							32	9									
03	1581	N	1436	-0-	-145	-0-	61	1	1347	2	N	25					70
							28	9									
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	81	1	1266	2	N	60	130	1			-0-
							66	9									
05	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	35	1	1320	2	N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 4 RRCID -> 210609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9000 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	19	1	710	2	N	-0-					6

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 226876 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7283 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	126	1	1337	2	Y	9					24
							10	9									
02	847	X	847	-0-	-0-	-0-	29	1	798	2	Y	18					42
							20	9									
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
05	930	N	302	-0-	-628	-0-	8	1	294	2	Y	-0-					16

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 7H RRCID -> 246600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7759 PERF.10521 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14601	X	11052	-0-	-3549	-0-	287	1	10765	2	Y	-0-					25

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 3) 92768 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
SILVER FOX OIL & GAS LLP 781914
VILLARREAL-GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147543 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6) 92768 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SOLIS WELL #: 1 RRCID -> 233054 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8329 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
VILLAREAL-ZAPATA GU WELL #: 3 RRCID -> 179870 COMPL. DATE 08/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6042 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	589	N	533	-0-	-56	-0-	61	1	472	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		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
05	4805	X	4514	-0-	-291	-0-	4331	2	183	9	Y	166	161	1			117

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 244509 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 249808 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 5638 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3596	X	3488	-0-	-108	-0-	3488	2			Y	-0-	5	1			35

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 113810 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 6842 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	5301	X	3854	-0-	-1447	-0-	442	1	3412	2	Y	-0-					32

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4464	X	2589	-0-	-1875	-0-	297	1	2292	2	Y	-0-					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
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
*05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	484	1	3729	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
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									
05	3658	X	3232	-0-	-426	-0-	371	1	2861	2	Y	-0-					68

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
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
*05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	65	1	498	2	Y	-0-					7

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	434	N	377	-0-	-57	-0-	43	1	334	2	Y	-0-					-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
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
05	2573	N	2228	-0-	-345	-0-	256	1	1972	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
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
*05	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	811	1	6253	2	Y	-0-					49

OLD ZAPATA DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 172281 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6830 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	140	1	1081	2	Y	58					58
							64	9									

VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	128	1	986	2	Y	-0-					25

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	189	1	1455	2	Y	1					20
							1	9									

FALCON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 261701 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 7596 - 10790

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
*05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	139	1	1076	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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 242348 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6526 - 6700

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 246186 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6343 - 7050

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
VILLARREAL-GUTIERREZ GU WELL #: 2 RRCID -> 144261 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7005 - 9326

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-
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.// 531085
VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 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
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-
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 157128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7124 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	630	1	1852	2	N	-0-					60

SMITH PRODUCTION INC. 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3224	X	1155	-0-	-2069	-0-	1152	2	3	9	Y	3	3	1			3

K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4379 - 4422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	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
05	31031	X	28169	-0-	-2862	-0-	28093	2	76	9	Y	69	51	1			59

K&H FEE PORCION WELL #: 1604 RRCID -> 247713 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4243 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	41312	X	41312	-0-	-0-	-0-	41201	2	111	9	Y	101	71	1			82

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1601 RRCID -> 257256 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4243 - 4252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	30287	X	15747	-0-	-14540	-0-	15692	2	55	9	Y	50	38	1			44

VALLEY (NAVARRO) 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
MARTIN, S. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 243095 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8052 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	121	1	330	2	N	-0-					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

BMT "A" WELL #: 1 RRCID -> 245171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8910 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	105	1	1206	2	Y	-0-					26
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BMT "B" WELL #: 1H RRCID -> 254118 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	756	-0-	-144	-0-	61	1	695	2	N	-0-					10
05	930	X	NO RPT	-0-	-930	-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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1504 WELL #: 3 RRCID -> 256351 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8353 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	42501	X	41421	-0-	-1080	-0-	41281	2	140	9	Y	127	164	1			37

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
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
05	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

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
05	28799	X	24392	-0-	-4407	-0-	24385	2	7	9	N	6					128

BMT WELL #: 3 RRCID -> 281701 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256324 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6908 - 6912

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
*05	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	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

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 4 RRCID -> 171972 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	6095	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

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
*05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2401	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: 1 RRCID -> 270191 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6022 - 6054

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW) 93215 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
VAQUILLAS RANCH - S.E.A. WELL #: 1 RRCID -> 129880 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 9412 - 9440

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

VAQUILLAS RANCH (LOBO) 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 136 WELL #: 1 RRCID -> 088858 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 8728 - 8982

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 136A WELL #: 1 RRCID -> 091495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8136 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	124	-0-	-93	-0-	10	1	96	3	Y	16	18	1			22
							18	9									
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	32	1	305	3	Y	4	14	1			12
							4	9									
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	281	3	Y	4	7	1			9
							4	9									
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	28	1	267	3	Y	4	10	1			3
							4	9									
04	330	N	269	-0-	-61	-0-	25	1	240	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					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
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-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 135 WELL #: A 1 RRCID -> 109309 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 2 RRCID -> 121967 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8578 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1646 WELL #: 2 RRCID -> 121975 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8532 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	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-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 67 WELL #: 2 RRCID -> 122300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7980 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1629 WELL #: 3 RRCID -> 122303 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7668 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 3 RRCID -> 123616 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8521 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1629 WELL #: 4 RRCID -> 123636 COMPL. DATE 02/27/1987 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 8932 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					6

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
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-
05	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 5 RRCID -> 125960 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9196 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEIDEL-TEJONES "1664" WELL #: 6 RRCID -> 131281 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
12	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	58 7	1 9	1154	3	Y	6	7	1			8
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	55 10	1 9	1190	3	Y	9	7	1			10
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	53 14	1 9	1059	3	Y	13	12	1			11
03	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	50 12	1 9	1013	3	Y	11	14	1			8
04	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	44 12	1 9	949	3	Y	11	2	8			17
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					17

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					4

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
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-
05	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 4 RRCID -> 139460 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8418 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAGUILLAS 1646 WELL #: 9 RRCID -> 139709 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8244 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647 WELL #: 1 RRCID -> 141299 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8638 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 135A WELL #: 2 RRCID -> 142456 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8416 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 5 RRCID -> 142741 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 8421

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-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1172 WELL #: 1 RRCID -> 146098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 7 RRCID -> 151724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8357 - 9458

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 4 RRCID -> 151967 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8120 - 9315

12	496	N	277	-0-	-219	-0-	13	1	263	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
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	1	452	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 8 RRCID -> 157006 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 1631 A WELL #: 6 RRCID -> 157959 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 8504 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 135 A WELL #: 4 RRCID -> 158588 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8310 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	359	-0-	-168	-0-	31	1	300	3	Y	25	18	1			31
							28	9									
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	49	1	465	3	Y	5	20	1			16
							6	9									
02	560	N	470	-0-	-90	-0-	44	1	420	3	Y	5	9	1			12
							6	9									
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	64	1	600	3	Y	7	14	1			5
							8	9									
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	68	1	648	3	Y	7	6	1			6
							8	9									
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					6

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 9 RRCID -> 159621 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 7 RRCID -> 159951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9908 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 8 RRCID -> 160974 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10937 PERF.10135 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 136 "A" WELL #: 5 RRCID -> 172677 COMPL. DATE 03/28/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8015 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 4 RRCID -> 172960 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8830 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					74

VAQUILLAS RANCH 1627 A WELL #: 6 RRCID -> 176265 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7477 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					129

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 7 RRCID -> 178049 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					75

VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 7 RRCID -> 178053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					31

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 6 RRCID -> 178542 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS 135 WELL #: 3 RRCID -> 196735 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8112 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 1 RRCID -> 221696 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					40

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 2 RRCID -> 222162 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8276 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 3 RRCID -> 223019 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8812 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE N WELL #: 3 RRCID -> 190558 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1647 WELL #: 1 RRCID -> 121713 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9203 - 9379

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									
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					5

VAQUILLAS 2059 WELL #: 1 RRCID -> 140516 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1184 WELL #: 2 RRCID -> 141562 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8985 - 9062

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 222261 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8793 - 9226

12	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-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 2 RRCID -> 222685 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1 9	862	3	Y	1	1	8			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 5 RRCID -> 222941 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8078 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 4	1 9	570	3	Y	4	4	8			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 3 RRCID -> 223040 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9204 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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 2	1 9	153	3	Y	2	2	8			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 233208 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	312 85	1 9	1717	2	Y	77	158	1			22
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	113 6	1 9	1054	2	Y	5					27
02	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1302	2	6	9	Y	5					32
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	128 19	1 9	1372	2	Y	17					49
*04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	175 8	1 9	1325	2	Y	7					56
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 233227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10119 PERF. 9690 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	248	1	1882	2	Y	5					56
							6	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

VILLARREAL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237512 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10319 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	391	1	1265	2	N	-0-					32
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	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	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	127	1	963	2	Y	5					34
							6	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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
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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	2	Y	-0-					13
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	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	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					99
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701

OLMITOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 096962 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	195	1	1210	2	Y	31					113
							34	9									

OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	182	1	1130	2	Y	9					169
							10	9									

OLMITOS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 109373 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1302	N	1004	-0-	-298	-0-	133	1	829	2	Y	38					152
							42	9									

OLMITOS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 111122 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8808 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2511	X	779	-0-	-1732	-0-	108	1	671	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
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
*05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	162	1	1006	2	Y	-0-					56

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
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
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					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
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
05	2356	X	2032	-0-	-324	-0-	2013	3	19	9	Y	17	23	1			3

LUNDELL WELL #: 3 RRCID -> 086127 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 15 RRCID -> 086391 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8976 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	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
*05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1691	3	3	9	Y	3	9	1			1

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
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									
*05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	60	1	1635	3	N	-0-	5	6			-0-

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
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									
*05	6726	X	2880	-0-	-3846	-0-	72	1	2790	3	Y	16	15	1			2
							18	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 7 RRCID -> 091090 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781

12	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
*05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1842	3	14	9	Y	13	17	1			5

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 7 RRCID -> 093010 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477

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									
05	3720	X	3043	-0-	-677	-0-	76	1	2931	3	Y	33	45	1			6
							36	9									

VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094764 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9396 - 9420

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
05	310	N	277	-0-	-33	-0-	266	3	11	9	Y	10	12	1			1

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 11 RRCID -> 095219 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116

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
05	1922	N	1787	-0-	-135	-0-	1784	3	3	9	Y	3	5	1			2

LUNDELL WELL #: 2 RRCID -> 095558 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045

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
*05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1440	3	3	9	Y	3	5	1			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LUNDELL WELL #: 14 RRCID -> 096190 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9158 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1288	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 11 RRCID -> 096762 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 9904 - 9926

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									
05	465	N	366	-0-	-99	-0-	9	1	333	3	Y	22	22	1			4
							24	9									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 12 RRCID -> 097083 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807

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-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	97	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 14 RRCID -> 098967 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588

12	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	7	1			3

YATES WELL #: 2 RRCID -> 101365 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12021 PERF. 10488 - 10530

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	4613	-0-	-4191	-0-	155	1	173	2	N	40					72
							4241	3	44	9							
04	8520	X	4556	-0-	-3964	-0-	137	1	221	2	N	55					127
							4137	3	61	9							
05	6541	X	4084	-0-	-2457	-0-	141	1	3906	3	N	34	109	1			52
							37	9									

CARR WELL #: 8 RRCID -> 101374 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678

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
*05	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2496	3	13	9	N	12					30

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 12 RRCID -> 101925 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2264	3	34	9	N	31	41	1			5

VAQUILLAS RANCH -A1 WELL #: 25 RRCID -> 101973 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10824

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-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 1 RRCID -> 102555 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128

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-
*05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	31	1	860	3	Y	-0-					-0-

MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 102635 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10958 - 11142

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
*05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	30	1	803	3	N	14					73
							15	9									

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 29 RRCID -> 103083 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10150 - 10172

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
*05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	48	1	1874	3	Y	3	5	1			1
							3	9									

LUNDELL WELL #: 19 RRCID -> 103350 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8757 - 9352

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-
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 23 RRCID -> 103400 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3100	N	3731	-0-	631	1963	129	1	3592	3	Y	9	4	1			12
							10	9									

LUNDELL WELL #: 20 RRCID -> 104938 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 2ST RRCID -> 107078 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10038 - 10047

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-
*05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 33 RRCID -> 107100 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764

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									
*05	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	81	1	3138	3	Y	69	68	1			9
							76	9									

VAQUILLAS RANCH -A- WELL #: 36 RRCID -> 107704 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516

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									
*05	3100	N	3634	-0-	534	876	127	1	3497	3	Y	9	4	1			13
							10	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 35 RRCID -> 108271 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9442 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	10943	X	9458	-0-	-1485	-0-	231	1	8931	3	Y	269	276	1			36
							296	9									

VERGARA 1674 WELL #: 1 RRCID -> 108453 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10422 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	4836	X	3513	-0-	-1323	-0-	122	1	3391	3	Y	-0-					24

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 18 RRCID -> 108536 COMPL. DATE 12/13/1983 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9744 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A2 WELL #: 38 RRCID -> 108539 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9160 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLEY WELL #: 3 RRCID -> 108825 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10191 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3131	X	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
05	3503	X	2814	-0-	-689	-0-	97	1	2717	3	Y	-0-					12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
7-B CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 109783 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10883 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1457	N	1286	-0-	-171	-0-	45	1	1241	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 20 RRCID -> 109793 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	5983	X	4365	-0-	-1618	-0-	4331	3	34	9	Y	31	41	1			6

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
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
05	1953	X	1705	-0-	-248	-0-	1696	3	9	9	Y	8	12	1			2

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
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-
05	4433	X	3562	-0-	-871	-0-	123	1	3439	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
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-
*05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	427	3	3	9	Y	3	3	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
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
*05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	55	1	1521	3	Y	1					14
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 10 C RRCID -> 111558 COMPL. DATE 02/07/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8930 - 9555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	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-
*05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	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
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-
*05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 24 RRCID -> 111835 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9126 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	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
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
*05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	3	1	9	Y	1	2	1			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
*05	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4498	3	32	9	Y	29	37	1			8
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-
*05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-

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
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-
*05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					-0-

YATES WELL #: 3 RRCID -> 113159 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10819 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	18	1	515	3	N	-0-					62

VERGARA 1679 WELL #: 1 RRCID -> 113161 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 6 RRCID -> 113194 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9402 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	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 #: 2 RRCID -> 113408 COMPL. DATE 09/04/1984 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11080 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					58

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 27 RRCID -> 113495 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9253

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
05	961	N	889	-0-	-72	-0-	878	3	11	9	Y	10	14	1			3

VERGARA 1674 WELL #: 3 RRCID -> 113798 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10668 - 10833

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-
05	1302	X	1171	-0-	-131	-0-	41	1	1130	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 21 RRCID -> 113844 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984

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
05	5332	X	5279	-0-	-53	-0-	5249	3	30	9	Y	27	28	1			3

VAQUILLAS RANCH CO. STATE WELL #: 6 RRCID -> 113858 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 9166

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 16 RRCID -> 114284 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9722

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
*05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2221	3	6	9	Y	5	9	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-					15
05	3937	X	3811	-0-	-126	-0-	133	1	3678	3	Y	-0-					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
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
*05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			Y	-0-	1	1			2

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
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									
*05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	38	1	1056	3	N	-0-					23

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
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									
*05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	113	1	3145	3	N	-0-					22

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
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-
*05	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5085	3	7	9	Y	6	5	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 116187 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9957 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEY WELL #: 7ST RRCID -> 116492 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9790 - 9802

12	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-
*05	220	N	36	-0-	-184	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 4ST RRCID -> 116493 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10225 - 10420

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									
05	310	N	168	-0-	-142	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					1

LUNDELL WELL #: 36 RRCID -> 116868 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10440 - 10618

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-
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 25 RRCID -> 117132 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8972 - 9638

12	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
05	3441	X	3099	-0-	-342	-0-	3073	3	26	9	Y	24	38	1			5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 55 RRCID -> 117264 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	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

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									
*05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	142	1	185	2	N	-0-					52
							3789	3									

MARRS MCLEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 117304 COMPL. DATE 06/22/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

7-B CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 117429 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 11754

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VERGARA 1679-W WELL #: 5ST RRCID -> 117459 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9604 - 9618

12	2759	X	2498	-0-	-261	-0-	302	1	2190	3	Y	5	11	1			4
							6	9									
01	2604	N	2576	-0-	-28	-0-	75	1	2500	3	Y	1					5
							1	9									
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	1	2071	3	Y	9					14
							10	9									
05	2573	N	2177	-0-	-396	-0-	75	1	2102	3	Y	-0-					14

DAY WELL #: 1 RRCID -> 117460 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246

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
*05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3039	3	11	9	N	10	87	1			15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 30 RRCID -> 117575 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-	1	1			-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 2 RRCID -> 117748 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-					-0-

HIRSCH WELL #: 2 RRCID -> 117831 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	16	1	432	3	N	4					50
							4	9									

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 22 RRCID -> 117915 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	61	1	1714	3	Y	4	2	1			8
							4	9									

CARR WELL #: 14 RRCID -> 117916 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	682	N	627	-0-	-55	-0-	623	3	4	9	N	4					77

LUNDELL WELL #: 42 RRCID -> 118281 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LUNDELL WELL #: 40 RRCID -> 118575 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 6 RRCID -> 118798 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277

12	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									
*05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	37	1	1022	3	Y	-0-					6

EL GATO WELL #: 10 RRCID -> 118871 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8461 - 8645

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-
*05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	14	1	397	3	Y	-0-					-0-

MCCLEAN, MARRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 118969 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10147 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 7 RRCID -> 119055 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10024 - 10164

12	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									
05	3007	X	1765	-0-	-1242	-0-	61	1	1704	3	Y	-0-					33

LUNDELL WELL #: 49 RRCID -> 119111 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9048 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 37 RRCID -> 119197 COMPL. DATE 11/30/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9363 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 119445 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11653 - 11700

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 12 RRCID -> 119681 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770

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-
05	2542	X	775	-0-	-1767	-0-	25	1	729	3	Y	19	15	1			4
							21	9									

LUNDELL A WELL #: 8 RRCID -> 119761 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568

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-
*05	2486	N	2323	-0-	-163	-0-	2323	3			Y	-0-					-0-

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 119943 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10706 - 10866

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 41 RRCID -> 120097 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9400 - 10016

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 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
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
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	50	3	39	9	N	35					45

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 35 RRCID -> 120718 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9193 - 9280

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
*05	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	8802	3	18	9	Y	16	24	1			6

CARR WELL #: 18 RRCID -> 120936 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 24 RRCID -> 121702 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8548 - 8732

12	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
05	4712	X	4605	-0-	-107	-0-	4476	3	129	9	N	117	111	1			108

VAQUILLAS RANCH CO STATE WELL #: 7 RRCID -> 121781 COMPL. DATE 07/08/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9222

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
*05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	543	3	6	9	Y	5	6	1			-0-

EL GATO WELL #: 13 RRCID -> 121860 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 8290

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 54 RRCID -> 121966 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9195 - 9224

12	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-
*05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1093	3	20	9	Y	18	16	1			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S.G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 122033 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10066 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 44 RRCID -> 122173 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642

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-
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 122304 COMPL. DATE 09/09/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492

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-
05	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 122312 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10608 - 10631

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-
05	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

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-
05	651	N	305	-0-	-346	-0-	10	1	295	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 30 RRCID -> 123424 COMPL. DATE 01/28/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272

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
05	3472	X	2955	-0-	-517	-0-	2934	3	21	9	Y	19	26	1			2

VAQUILLAS RANCH -J- WELL #: 39 RRCID -> 123609 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692

12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1680 WELL #: 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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 27 RRCID -> 124200 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8599 - 8648

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2447	3	15	9	N	14					40

CARR WELL #: 31 RRCID -> 124582 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 47 RRCID -> 125036 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9105 - 9129

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	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
05	4526	X	4031	-0-	-495	-0-	3994	3	37	9	Y	34	43	1			6

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125277 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11024 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 17 RRCID -> 125456 COMPL. DATE 10/03/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8605 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125583 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11230 - 12155

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 58 RRCID -> 126331 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	829	3	54	9	Y	49	42	1			20

LUNDELL-205 WELL #: 1 RRCID -> 126447 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1150	3	161	9	N	146	176	1			20

CARR WELL #: 35 RRCID -> 128417 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4650	X	4504	-0-	-146	-0-	4476	3	28	9	N	25					138

VAQUILLAS RANCH CO LTD. WELL #: 33 RRCID -> 129861 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2676	3	19	9	Y	17	23	1			3

CARR WELL #: 36 RRCID -> 130146 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					4

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130151 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1259	3	66	9	Y	60	134	1			26

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130153 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9316 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 52 RRCID -> 130484 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9240 - 9794

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-
*05	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L2 WELL #: 65 RRCID -> 130632 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8740 - 8798

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 58 RRCID -> 131282 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9411 - 9576

12	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-
*05	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6150	3	4	9	Y	4	3	1			1

VAQUILLAS A-8 WELL #: 66 RRCID -> 131348 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092

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
05	806	N	758	-0-	-48	-0-	717	3	41	9	Y	37	36	1			13

EL GATO WELL #: 11 RRCID -> 131897 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8102 - 8112

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-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 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
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
05	713	N	583	-0-	-130	-0-	577	3	6	9	Y	5	6	1			-0-

HIRSCH WELL #: 5 RRCID -> 132274 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10803 - 11778

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									
*05	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	100	1	2791	3	N	24	86	1			12
							26	9									

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 U RRCID -> 132286 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

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									
*05	17403	X	7794	-0-	-9609	-0-	873	1	6914	2	Y	6	5	1			2
							7	9									

CARR WELL #: 48 RRCID -> 132620 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272

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
*05	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	6255	3	30	9	N	27					107

VERGARA 1680 WELL #: 1 RRCID -> 132632 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782

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-
05 14B2 EXT			NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH -I WELL #: 42 RRCID -> 133021 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10754 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	6	1	148	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 31 RRCID -> 133182 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052

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
*05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	176	3	13	9	Y	12	15	1			1

VAQUILLAS RANCH "E" WELL #: 70 RRCID -> 133486 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416

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									
*05	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	40	1	1117	3	Y	3	3	1			8
							3	9									

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 41 RRCID -> 133495 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 11340

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VERGARA, G.B. WELL #: 8 RRCID -> 133512 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10146 - 10278

12	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
*05	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4447	3	19	9	Y	17	33	1			7

CARR WELL #: 49 RRCID -> 133836 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944

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
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					40

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 22 RRCID -> 134306 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	5245	3	10	9	Y	9	12	1			1

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 71 RRCID -> 135310 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726

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									
05	186	N	111	-0-	-75	-0-	3	1	100	3	Y	7	7	1			1
							8	9									

VERGARA, IGNACIO WELL #: 2 RRCID -> 135380 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10074 - 10106

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
*05	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	58	1	1604	3	Y	-0-					1

ALLEY WELL #: 8ST RRCID -> 135953 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319

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
05	713	X	351	-0-	-362	-0-	12	1	339	3	Y	-0-					6

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 135960 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318

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									
*05	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	196	1	5465	3	Y	-0-					3

LUNDELL WELL #: 60 RRCID -> 135965 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9415 - 9514

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
05	2976	X	1156	-0-	-1820	-0-	1110	3	46	9	Y	42	42	1			5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 50 RRCID -> 135966 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8238 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					76

LUNDELL WELL #: 62 RRCID -> 135992 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9226 - 9900

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-
05	496	N	302	-0-	-194	-0-	302	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH - A1 WELL #: 24 RRCID -> 136003 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 11083 PERF. 9910 - 10188

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-
*05	20678	X	20678	-0-	-0-	-0-	521	1	20137	3	Y	18	16	1			2
							20	9									

LUNDELL WELL #: 63 RRCID -> 136021 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811

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-
*05	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 40 RRCID -> 136222 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8130 - 8160

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									
05	4154	X	3018	-0-	-1136	-0-	328	1	2600	2	Y	82	49	1			41
							90	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 30 RRCID -> 136224 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10970 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	84	1	2308	3	Y	6	3	1			8
							7	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
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									
05	DLQ G-10		2911	-0-	2911	6842	71	1	2761	3	Y	72	85	1			11
							79	9									

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 136612 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10452 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	12	1	341	3	N	1					27
							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
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-
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 57 RRCID -> 137346 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL "F" WELL #: 2 RRCID -> 137354 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11007 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	54	1	1493	3	N	-0-					38

LUNDELL "C" WELL #: 2 RRCID -> 138003 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9630 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

VILLARREAL "F" WELL #: 3 RRCID -> 138010 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11519 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2542	N	2369	-0-	-173	-0-	82	1	2287	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 82 RRCID -> 138334 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	241	1	6711	3	Y	17	9	1			23
							19	9									

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 80 RRCID -> 138491 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11527 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	263	1	7331	3	Y	18	10	1			31
							20	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VAQUILLAS RANCH A10 WELL #: 81 RRCID -> 138492 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11130 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	6	1	179	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 79 RRCID -> 138606 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3348	X	3334	-0-	-14	-0-	3154	3	180	9	Y	164	148	1			69

LUNDELL WELL #: 50 RRCID -> 138616 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9739 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	341	N	219	-0-	-122	-0-	219	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 39 RRCID -> 139186 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8466 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A-6 WELL #: 83 RRCID -> 139320 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11379 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 86 RRCID -> 139729 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9166 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	5487	X	4352	-0-	-1135	-0-	4113	3	239	9	Y	217	204	1			101

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 5 RRCID -> 140594 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9376 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	399	3	3	9	Y	3	5	1			1

DAY WELL #: 3 RRCID -> 140860 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1157	3	2	9	N	2					60
*12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					60
*01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					60
*02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					60
*03	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					60
*04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					60
*05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1444	3	2	9	N	2					62

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 90 RRCID -> 141009 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 1100 PERF.10238 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	9	1	330	3	Y	9	11	1			2
							10	9									

VAQUILLAS RANCH "A1" WELL #: 91 RRCID -> 141117 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10068 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 40 RRCID -> 141118 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8725 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	637	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

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
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
*05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1085	3	4	9	N	4	83	1			6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 56 RRCID -> 141848 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8632 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

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									
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	4	1	153	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

VAQUILLAS RANCH - I WELL #: 93 RRCID -> 142057 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 11431 PERF.10632 - 10946

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									
05	713	N	90	-0-	-623	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					1

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 43 RRCID -> 142099 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 9184

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 142225 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8814 - 9056

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 142299 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10860 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	102	1	2835	3	N	-0-					-0-

CARR WELL #: 58 RRCID -> 142402 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2392	3	17	9	N	15					35

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 142454 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	28	1	224	2	Y	83	45	1			38
							91	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 29 RRCID -> 142537 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	868	N	148	-0-	-720	-0-	147	3	1	9	Y	1	3	1			1

CARR WELL #: 61 RRCID -> 142737 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 64 RRCID -> 142738 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8873 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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
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									
05	2108	N	222	-0-	-1886	-0-	22	1	176	2	Y	22	22	1			18
							24	9									

VAQUILLAS A5 WELL #: 101 RRCID -> 142792 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8150 - 8194

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 46 RRCID -> 142848 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8578 - 8594

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 142885 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9656 - 10354

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DAY WELL #: 5 RRCID -> 143059 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8532

12	14B2 EXT	-0-	-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-
05	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
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-
*05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	63	1	1787	3	Y	9					9
							10	9									

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 95 RRCID -> 143251 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 8268

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-
*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	58	1	462	2	Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 143411 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11114 - 11969

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
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	7	1	203	3	N	-0-					7

LUNDELL WELL #: 31 RRCID -> 143507 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085

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-
05	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 105 RRCID -> 143605 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 9ST RRCID -> 143611 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ARCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 143694 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11126 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1364	N	1303	-0-	-61	-0-	45	1	1252	3	N	5					13
							6	9									

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
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
*05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	19	1	529	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
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									
05	1860	N	1795	-0-	-65	-0-	44	1	1710	3	Y	37	42	1			6
							41	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
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-
*05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CARR WELL #: 64 RRCID -> 144499 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8297 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 65 RRCID -> 144517 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8494 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1170	3	29	9	N	26	20	1			32

CARR WELL #: 66 RRCID -> 144951 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 110 RRCID -> 145102 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8584 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	33	1	264	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 71 RRCID -> 145126 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 63 RRCID -> 145301 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8778 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 70 RRCID -> 145303 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8397 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (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
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-
*05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	550	3	N	-0-					-0-

VERGARA 1679-W WELL #: 3 RRCID -> 145365 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 9600

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 67 RRCID -> 145453 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966

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
*05	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	1571	3	15	9	Y	14	22	1			3

JURASCHEK WELL #: 2 RRCID -> 145504 COMPL. DATE 06/06/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443

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-
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	16	1	426	3	N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 66 RRCID -> 145658 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 65 RRCID -> 145660 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9726 - 9806

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 8 RRCID -> 145675 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9221 - 9268

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
*05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	3	1	9	Y	1	2	1			2

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 67 RRCID -> 145936 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9087 - 9221

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 78 RRCID -> 146039 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 91 RRCID -> 146096 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8648 - 8704

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
05	2015	N	1697	-0-	-318	-0-	1693	3	4	9	N	4					79

VERGARA 1674 WELL #: 6 RRCID -> 146097 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11008 - 11028

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									
05	465	N	330	-0-	-135	-0-	12	1	318	3	Y	-0-					6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 146116 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10666 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	82	1	2690	3	N	10					49
							11	9									
*11	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	74	1	2670	3	N	10					59
							11	9									
*12	2015	X	1481	-0-	-534	-0-	38	1	1437	3	N	5					64
							6	9									
*01	2015	X	160	-0-	-1855	-0-	4	1	156	3	N	-0-					64
*02	1820	X	230	-0-	-1590	-0-	6	1	224	3	N	-0-					64
*03	2015	X	57	-0-	-1958	-0-	2	1	53	3	N	2					66
							2	9									
*04	1950	X	167	-0-	-1783	-0-	6	1	161	3	N	-0-	58	1			8
05	248	N	88	-0-	-160	-0-	3	1	85	3	N	-0-					8

JURASCHEK WELL #: 3 RRCID -> 146118 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057

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-
*05	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	178	1	4938	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 109 RRCID -> 146138 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 12190 PERF.10562 - 11954

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									
*05	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	124	1	3473	3	Y	9	5	1			10
							10	9									

LUNDELL WELL #: 68 RRCID -> 146217 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9320 - 9504

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
*05	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4043	3	23	9	Y	21	25	1			2

LUNDELL WELL #: 71 RRCID -> 146224 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9672 - 10336

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	143	X	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		142	-0-	142	142	142	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE, ROSITA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 146506 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9614 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	53	3	215	9	N	195	193	1			119
*04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	3	187	9	N	170	192	1			97
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	26	3	122	9	N	111	37	1			171

CARR WELL #: 82 RRCID -> 146507 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8926 - 9094

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
05	1798	N	1678	-0-	-120	-0-	1669	3	9	9	N	8					28

VAQUILLAS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 146511 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11753

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-
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-

CARR WELL #: 79 RRCID -> 146539 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8546 - 8610

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 69 RRCID -> 146560 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9546 - 10526

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
*05	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	5227	3	40	9	Y	36	36	1			5

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 116 RRCID -> 146612 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872

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									
05	806	N	652	-0-	-154	-0-	22	1	629	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
CARR WELL #: 85 RRCID -> 146798 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2666	N	2096	-0-	-570	-0-	2064	3	32	9	N	29	110	1			29

CARR WELL #: 84 RRCID -> 146855 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	155	N	73	-0-	-82	-0-	72	3	1	9	N	1					110

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 147091 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	N	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-
*05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	67	1	1859	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 4 RRCID -> 147340 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	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									
*05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	30	1	813	3	N	-0-					84

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JURASCHEK WELL #: 5 RRCID -> 147441 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	3	N	-0-					27

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 120 RRCID -> 147478 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088

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									
*05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	25	1	692	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

CARR, W.R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147575 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 22 RRCID -> 147704 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8206 - 8215

12	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-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 76 RRCID -> 147705 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432

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
05	2	N	1	-0-	-1	-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

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-
*05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CARR WELL #: 87 RRCID -> 147809 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					28

LUNDELL WELL #: 72 RRCID -> 147845 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624

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-
05	3689	X	3006	-0-	-683	-0-	2998	3	8	9	Y	7	6	1			1

CARR WELL #: 94 RRCID -> 147878 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 77 RRCID -> 148135 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 9186

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 88 RRCID -> 148143 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8877 - 9022

12	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
*05	341	N	201	-0-	-140	-0-	201	3			N	-0-	5	6			17

JURASCHEK WELL #: 6 RRCID -> 148344 COMPL. DATE 02/06/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7-B CATTLE CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 148491 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11160 - 12060

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148580 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11753 - 11934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2232	N	2189	-0-	-43	-0-	75	1	2114	3	N	-0-					5

CARR WELL #: 95 RRCID -> 149153 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9130

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 92 RRCID -> 149250 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8420 - 9300

12	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
*05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	904	3	112	9	N	102	201	1			44

LUNDELL WELL #: 74 RRCID -> 149327 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246

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-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 99 RRCID -> 149884 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 57 RRCID -> 149918 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11192 - 11250

12	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									
*05	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	108	1	2995	3	Y	7	4	1			6
							8	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
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
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	1	1	37	3	N	-0-					88

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 150181 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10130 - 10172

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-
05	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 9ST RRCID -> 150210 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10176 - 10316

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-
05	279	N	79	-0-	-200	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					-0-

JURASCHEK WELL #: 7 RRCID -> 150736 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958

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									
05	2418	N	2393	-0-	-25	-0-	82	1	2299	3	N	11					33
							12	9									

CARR WELL #: 97 RRCID -> 150813 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 92 RRCID -> 150933 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9948 - 10340

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									
*05	3100	N	23390	-0-	20290	64247	588	1	22774	3	Y	25	22	1			4
							28	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CARR WELL #: 103 RRCID -> 150939 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1080	3	7	9	N	6					27

CARR WELL #: 104 RRCID -> 151028 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272

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
*05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	2657	3	12	9	N	11					38

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 151194 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10998 - 11139

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			23
05	2790	X	228	-0-	-2562	-0-	8	1	219	3	N	1					23
							1	9									

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 151270 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646

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
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	10	1	281	3	N	-0-					19

CARR WELL #: 105 RRCID -> 151282 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148

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
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					32

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 126 RRCID -> 151799 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818

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-
*05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	251	1	1991	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JURASCHEK WELL #: 8 RRCID -> 151854 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2263	X	1999	-0-	-264	-0-	69	1	1917	3	N	12					70
							13	9									

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 20 RRCID -> 152284 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	74	1	3	6	15

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. 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
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
*05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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
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
*05	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2462	3	1	9	N	1					37

CARR WELL #: 108 RRCID -> 153326 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	527	N	470	-0-	-57	-0-	464	3	6	9	N	5					53

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, G.B. WELL #: 11 RRCID -> 153934 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 118 RRCID -> 154303 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8911 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 46 RRCID -> 154607 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12366 PERF. 10520 - 11752

12	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									
*05	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	291	1	8094	3	Y	20	11	1			29
							22	9									

VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 155018 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604

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
05	3224	X	3037	-0-	-187	-0-	105	1	2932	3	Y	-0-					118

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 156118 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000

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									
05	3658	X	3067	-0-	-591	-0-	107	1	2960	3	Y	-0-					49

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 156475 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9402 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 156483 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 9620

M O	ALLOW		PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	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
*05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	16	1	443	3	Y	-0-					1

VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 156921 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9176 - 9400

M O	ALLOW		PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	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-
*05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	93	1	2601	3	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 113 RRCID -> 157738 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9554 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS "C" WELL #: 9 RRCID -> 157838 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10770 - 11190

M O	ALLOW		PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3100	N	5802	-0-	2702	8996	202	1	5599	3	N	1	1	6			79
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 132 RRCID -> 158265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637

M O	ALLOW		PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3782	X	2632	-0-	-1150	-0-	64	1	2459	3	Y	99	102	1			16
							109	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 130 RRCID -> 158334 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	38	1	1465	3	Y	56	55	1			8
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3906	X	3250	-0-	-656	-0-	79	1	3069	3	Y	93	97	1			12
							102	9									

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 28 RRCID -> 158837 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	341	N	65	-0-	-276	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					2

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 103 RRCID -> 158839 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10915 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 27 RRCID -> 158850 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	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-
*05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH C WELL #: 84 RRCID -> 159107 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	372	N	289	-0-	-83	-0-	10	1	278	3	Y	1					2
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 44 RRCID -> 159130 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	32	1	1239	3	Y	64	60	1			8
							70	9									

VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 5 RRCID -> 159205 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-	2	1			-0-

VERGARA, IGNACIO WELL #: 3 RRCID -> 159468 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	3	1	94	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 45 RRCID -> 159542 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	19	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 111 RRCID -> 159546 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	12	1	303	3	Y	1					2
							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
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									
*05	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	208	1	5808	3	Y	15	8	1			20
							17	9									

LUNDELL A1 WELL #: 9 RRCID -> 159810 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	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
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
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	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
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									
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	29	31	1			4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 144 RRCID -> 160744 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	6045	X	5317	-0-	-728	-0-	130	1	5011	3	Y	160	162	1			22
							176	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
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
*05	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	3			N	-0-	36	6			59

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 34 RRCID -> 162170 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10798 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1023	N	846	-0-	-177	-0-	30	1	814	3	Y	2	1	1			2
							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
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									
05	12214	X	7122	-0-	-5092	-0-	247	1	6875	3	Y	-0-					17

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 145 RRCID -> 162353 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	100	1	3860	3	Y	71	72	1			10
							78	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 96 RRCID -> 162513 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957

12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	614	3	Y	2	2	1			2
01	713	N	658	-0-	-55	-0-	19 2	1 9	637	3	Y	2	2	1			2
02	644	N	544	-0-	-100	-0-	17 1	1 9	526	3	Y	1	2	1			1
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	20 2	1 9	566	3	Y	2	1	1			2
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	20 1	1 9	596	3	Y	1	1	1			2
*05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9	651	3	Y	2	1	1			3

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 85 RRCID -> 163397 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620

12	2449	X	2058	-0-	-391	-0-	95 43	1 9	1920	3	Y	39	39	1			7
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	47 33	1 9	1889	3	Y	30	33	1			4
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	52 8	1 9	2101	3	Y	7	11	1			-0-
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	50 7	1 9	2078	3	Y	6	6	1			-0-
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	42 47	1 9	1881	3	Y	43	40	1			3
*05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	51 86	1 9	1985	3	Y	78	72	1			9

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 51 RRCID -> 163527 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724

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
*05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1999	3	15	9	Y	14	18	1			1

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163764 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 10250

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-
*05	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3375	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 44 RRCID -> 163765 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9040 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2697	X	2656	-0-	-41	-0-	2628	3	28	9	Y	25	32	1			4

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 73 RRCID -> 163825 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910

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									
*05	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	120	1	4657	3	Y	72	72	1			9
							79	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 41 RRCID -> 163845 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083

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
*05	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2653	3	23	9	Y	21	28	1			1

VERGARA, G. B. WELL #: 10 RRCID -> 163846 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400

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
05	2759	X	2638	-0-	-121	-0-	2624	3	14	9	Y	13	29	1			7

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 146 RRCID -> 164028 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10780 - 11860

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									
05	6076	X	5687	-0-	-389	-0-	196	1	5476	3	Y	14	8	1			21
							15	9									

ARCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 164605 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11028 - 11904

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-
05	1705	N	1623	-0-	-82	-0-	56	1	1567	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 59 RRCID -> 164617 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	5944	X	5944	-0-	-0-	-0-	5624	3	320	9	Y	291	270	1			128

LUNDELL WELL #: 4 RRCID -> 164728 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346

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-
*05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 115 RRCID -> 164924 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908

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									
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	8	1	215	3	Y	1					2
							1	9									

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 117 RRCID -> 164925 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 165183 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364

12	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-
*05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 15 RRCID -> 165187 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336

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
*05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3104	3	41	9	Y	37	88	1			15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL A1 WELL #: 5 RRCID -> 165190 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 147 RRCID -> 165258 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	876	3	Y	35	30	1	23
							39	9					
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1383	3	Y	75	78	1	20
							83	9					
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1363	3	Y	83	75	1	28
							91	9					
03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	15	1	Y	100	83	1	45
							1499	3					
							110	9					
04	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1597	3	Y	63	78	1	30
							69	9					
*05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1531	3	Y	82	76	1	36
							90	9					

LUNDELL A WELL #: 2 RRCID -> 165474 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9634 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1463	3	Y	19	20	1	10
							21	9					
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2139	3	Y	25	24	1	11
							28	9					
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2086	3	Y	24	25	1	10
							26	9					
03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2489	3	Y	28	29	1	9
							31	9					
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2362	3	Y	23	25	1	7
							25	9					
*05	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2722	3	Y	20	24	1	3
							22	9					

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8697	3	Y	7	8	1	2
							8	9					
01	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8032	3	Y	13	12	1	3
							14	9					
02	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	6499	3	Y	7	6	1	4
							8	9					
03	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6079	3	Y	9	10	1	3
							10	9					
04	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4250	3	Y	55	42	1	16
							61	9					
*05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4064	3	Y	40	50	1	6
							44	9					

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	87	1	Y	12	14	1	8
							3369	3					
							13	9					
01	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	100	1	Y	11	7	1	12
							3336	3					
							12	9					
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	100	1	Y	8	13	1	7
							3103	3					
							9	9					
03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	114	1	Y	13	12	1	8
							3228	3					
							14	9					
04	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	106	1	Y	6	9	1	5
							3375	3					
							7	9					
*05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	115	1	Y	8	4	1	9
							3178	3					
							9	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH 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
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									
05	1023	N	938	-0-	-85	-0-	23	1	908	3	Y	6	9	1			1
							7	9									

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 149 RRCID -> 166272 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	15	1	417	3	Y	1					2
							1	9									

JURASCHEK WELL #: 10 RRCID -> 166951 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3813	X	3811	-0-	-2	-0-	133	1	3677	3	N	1					15
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 150 RRCID -> 167278 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	67	1	1871	3	Y	5	2	1			8
							6	9									

G.B. VERGARA WELL #: 14 RRCID -> 168209 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5310	3	7	9	Y	6	14	1			3

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
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
*05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			Y	-0-	2	1			2

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
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									
*05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	95	1	3688	3	Y	106	107	1			14
							117	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 151 RRCID -> 168576 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11090 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	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									
05	4712	X	87	-0-	-4625	-0-	3	1	84	3	Y	-0-	6	1			6

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 155 RRCID -> 168868 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	5518	X	5346	-0-	-172	-0-	131	1	5061	3	Y	140	143	1			20
							154	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
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-
05	837	N	585	-0-	-252	-0-	20	1	565	3	N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 76 RRCID -> 169614 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3379	X	2776	-0-	-603	-0-	2768	3	8	9	Y	7	6	1			1

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 157 RRCID -> 169616 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10138 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	207	3	Y	3	5	1			-0-
							3	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
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-
*05	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 160 RRCID -> 169815 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10892 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 158 RRCID -> 169826 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9786 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	84	1	2322	3	Y	6	3	1			9
							7	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
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-
*05	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2137	3	18	9	Y	16	14	1			2

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 161 RRCID -> 169943 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10894 - 11755

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
*05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	200	3	Y	1					2
							1	9									

LUNDELL WELL #: 77 RRCID -> 169944 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH WELL #: 6 RRCID -> 169954 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11006 - 11844

12	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
05	651	N	586	-0-	-65	-0-	20	1	566	3	N	-0-					54

LUNDELL WELL #: 79 RRCID -> 170321 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 9304

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-
*05	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 164 RRCID -> 170862 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	103	1	2858	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
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									
05	6882	X	3835	-0-	-3047	-0-	133	1	3692	3	Y	9	6	1			18
							10	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
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									
05	5301	X	4733	-0-	-568	-0-	115	1	4467	3	Y	137	139	1			19
							151	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
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									
*05	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	328	1	9142	3	Y	-0-					4

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
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-					2
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					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
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-
*05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 166 RRCID -> 170938 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8276 - 8534

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-
*05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	27	1	212	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 75 RRCID -> 171078 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 171093 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9685

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1659 WELL #: 1 RRCID -> 171095 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9520 - 9702

12	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									
05	1178	N	575	-0-	-603	-0-	20	1	555	3	Y	-0-					42

LUNDELL WELL #: 81 RRCID -> 171129 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 167 RRCID -> 171360 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11040 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 16 RRCID -> 171431 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10042 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1442	3	47	9	Y	43	99	1			15

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 171 RRCID -> 171773 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 168 RRCID -> 171843 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11193 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

7B CATTLE COMPANY A WELL #: 4 RRCID -> 172065 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	26	1	738	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 174 RRCID -> 172282 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	39	1	1092	3	N	2					15
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 175 RRCID -> 172376 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1767	X	518	-0-	-1249	-0-	18	1	500	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 173 RRCID -> 172378 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050

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									
*05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	85	1	2367	3	Y	6	3	1			10
							7	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 53 RRCID -> 172454 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275

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
*05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2331	3	15	9	Y	14	18	1			-0-

LUNDELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 172516 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252

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-
*05	3100	N	6102	-0-	3002	11870	6102	3			Y	-0-					-0-

AMANDO WELL #: 4 RRCID -> 172518 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10146 - 10160

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
*05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	13	1	378	3	Y	-0-					2

LUNDELL WELL #: 84 RRCID -> 172519 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9020

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-
*05	3100	N	3246	-0-	146	146	3246	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 83 RRCID -> 172542 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9230 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 9 RRCID -> 172577 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9686 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	6169	X	5901	-0-	-268	-0-	5870	3	31	9	Y	28	67	1			13

VERGARA 1659 WELL #: 2 RRCID -> 172962 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9460 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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			2
05	155	N	52	-0-	-103	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					1

CARR WELL #: 123 RRCID -> 172964 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 9395 - 10091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2164	3	2	9	N	2					45

CARR WELL #: 120 RRCID -> 173024 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10348 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	3038	X	2420	-0-	-618	-0-	2420	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
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
05	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
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									
05	1891	N	686	-0-	-1205	-0-	77	1	609	2	Y	-0-	28	1			-0-

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 1 RRCID -> 173276 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11872

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-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 85 RRCID -> 173321 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831

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-
*05	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 86 RRCID -> 173339 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795

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-
*05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 177 RRCID -> 173779 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11060 - 11826

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
*05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	17	1	468	3	N	-0-					3

CARR WELL #: 124 RRCID -> 173888 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297

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
05	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	1484	3	17	9	N	15					47

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
7B CATTLE COMPANY D WELL #: 4 RRCID -> 173900 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12457 PERF.11182 - 11892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	490	1	13615	3	Y	-0-			4

VERGARA, IGNACIO WELL #: 4 RRCID -> 173982 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 9930

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
*05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	155	1	4325	3	Y	-0-			9

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174032 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 11996

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-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	6	1	177	3	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 179 RRCID -> 174178 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

CARR WELL #: 126 RRCID -> 174239 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8753 - 9044

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 182 RRCID -> 174628 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10586 - 11959

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
*05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	19	1	529	3	N	-0-			58

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 180 RRCID -> 174742 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10390 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	83	1	3227	3	Y	116	115	1			15
							128	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	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
*05	6328	X	4989	-0-	-1339	-0-	4971	3	18	9	Y	16	21	1			1

VILLARREAL F WELL #: 4 RRCID -> 174879 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	111	1	3062	3	N	-0-	17	6			62

LUNDELL WELL #: 88 RRCID -> 175022 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9143 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-

7B CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 175084 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	100	1	2784	3	Y	2					31
							2	9									

WILSON, ABE S. WELL #: 1 RRCID -> 175150 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	17	1	462	3	N	-0-					20

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 125 RRCID -> 175228 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	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
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-
05	2790	X	2155	-0-	-635	-0-	2155	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 90 RRCID -> 175452 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9445 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2666	X	2647	-0-	-19	-0-	2647	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 184 RRCID -> 175458 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10376 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	84	1	3263	3	Y	61	63	1			8
							67	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
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
05	713	X	343	-0-	-370	-0-	341	3	2	9	N	2					22

LUNDELL D WELL #: 2 RRCID -> 175751 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9611 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 185 RRCID -> 176005 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3968	X	2557	-0-	-1411	-0-	62	1	2393	3	Y	93	107	1			17
							102	9									

LUNDELL WELL #: 89 RRCID -> 176242 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			Y	-0-					-0-

7B CATTLE CO. E WELL #: 2 RRCID -> 176264 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11358 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1488	N	1309	-0-	-179	-0-	46	1	1261	3	Y	2					17
							2	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 186 RRCID -> 176537 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	38	1	1461	3	Y	44	44	1			6
							48	9									

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 188 RRCID -> 176696 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	164	3	10	9	Y	9	8	1			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH L WELL #: 190 RRCID -> 176980 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 187 RRCID -> 177025 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 10511

12	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									
05	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	29	1	1130	3	Y	37	38	1			5
							41	9									

WILSON, ABE S. WELL #: 2 RRCID -> 177031 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12200 - 12394

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									
*05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	121	1	3333	3	N	5					122
							6	9									

LUNDELL E WELL #: 1 RRCID -> 177143 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 11011

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
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					92

ALLEY WELL #: 6ST RRCID -> 177263 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10484 - 10509

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
05	1860	N	1545	-0-	-315	-0-	54	1	1491	3	Y	-0-					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 191 RRCID -> 177367 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10411 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	33	1	1284	3	Y	39	51	1			8
							43	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 192 RRCID -> 177526 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1953	N	1925	-0-	-28	-0-	48	1	1837	3	Y	36	39	1			6
							40	9									

AMANDO WELL #: 3 RRCID -> 177588 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	6	1	156	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL C WELL #: 6 RRCID -> 177900 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9544 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 61 RRCID -> 177962 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	526	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

VERGARA, IGNACIO WELL #: 5 RRCID -> 178157 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202

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
05	1333	N	1230	-0-	-103	-0-	43	1	1187	3	Y	-0-					4

CARR WELL #: 132 RRCID -> 178171 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620

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
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					33

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

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									
05	1395	N	1392	-0-	-3	-0-	34	1	1313	3	Y	41	41	1			6
							45	9									

VERGARA 1674 WELL #: 7ST RRCID -> 179269 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10633 - 10756

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									
05	806	X	547	-0-	-259	-0-	19	1	528	3	Y	-0-					3

CARR WELL #: 130 RRCID -> 179286 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1674 WELL #: 8 RRCID -> 179442 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3503	X	2922	-0-	-581	-0-	102	1	2820	3	Y	-0-					10

DESPAIN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 179615 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
05	5363	X	4753	-0-	-610	-0-	115	1	4455	3	Y	166	165	1			22
							183	9									

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTER DESPAIN WELL #: 2 RRCID -> 180287 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4340	X	4038	-0-	-302	-0-	156	1	3882	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
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
*05	3100	N	3090	-0-	-10	72	3068	3	22	9	Y	20	24	1			3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1680 WELL #: 10ST RRCID -> 180512 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10836 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 196 RRCID -> 180533 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8654 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 195 RRCID -> 181555 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10678 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	30783	X	9203	-0-	-21580	-0-	232	1	8967	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

P.M. FROST B WELL #: 2 RRCID -> 181808 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10842 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1550	N	1439	-0-	-111	-0-	56	1	1383	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
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
*05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	117	1	2905	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
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
05	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	3			N	-0-					28

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1679 WELL #: 7 RRCID -> 183930 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10259 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	2728	X	2150	-0-	-578	-0-	75	1	2075	3	Y	-0-					23

FROST TRUST 13 WELL #: 1 RRCID -> 183946 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	529	1	2900	2	N	16					56
							18	9									

ALLEY WELL #: 11 RRCID -> 183959 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2976	X	2799	-0-	-177	-0-	97	1	2702	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
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
05	992	N	625	-0-	-367	-0-	93	1	510	2	N	20					99
							22	9									

ALLEY WELL #: 10 RRCID -> 184941 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1679 WELL #: 8 RRCID -> 184943 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9652 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	806	N	550	-0-	-256	-0-	19	1	531	3	Y	-0-					6

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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEY WELL #: 13 RRCID -> 185365 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10829 PERF. 9738 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	3100	N	2970	-0-	-130	304	103	1	2865	3	Y	2					14
							2	9									

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
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									
05	1891	N	1532	-0-	-359	-0-	58	1	1435	2	N	35					90
							39	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
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-
05	310	N	237	-0-	-73	-0-	8	1	229	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FROST TRUST 7 WELL #: 1 RRCID -> 185470 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10322 - 10913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2635	N	2529	-0-	-106	-0-	98	1	2431	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
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									
05	4061	X	1789	-0-	-2272	-0-	62	1	1727	3	Y	-0-					43

FROST TRUST 47 WELL #: 2 RRCID -> 185491 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9589 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	N	1					70
							1	9									

FROST TRUST 15 WELL #: 1 RRCID -> 185559 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9317 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	66	1	1135	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
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
05	3937	X	3797	-0-	-140	-0-	131	1	3666	3	Y	-0-					5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 91 RRCID -> 185838 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST TRUST 39 WELL #: 1 RRCID -> 186079 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10514 - 10774

12	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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	28	1	228	2	N	9	31	1			25
							10	9									
*03	217	N	160	-0-	-57	-0-	7	1	153	2	N	-0-					25
*04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	26	1	645	2	N	-0-					25
05	279	N	212	-0-	-67	-0-	8	1	204	2	N	-0-					25

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 65 RRCID -> 186609 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569

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
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	374	3	30	9	Y	27	33	1			5

KAISER STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 186723 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282

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									
*05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	70	1	1194	2	N	-0-					97

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 199 RRCID -> 186779 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MENDOZA, SARA A STATE WELL #: 1 RRCID -> 186788 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	175	1	959	2	N	1					68
							1	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588

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-
*05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1813	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 10922

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									
05	34875	X	22969	-0-	-11906	-0-	579	1	22388	3	Y	2	17	1			2
							2	9									

CARR WELL #: 134 RRCID -> 186990 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018

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
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					20

FROST TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 187485 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260

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									
05	1984	N	293	-0-	-1691	-0-	45	1	248	2	N	-0-					102

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 15 RRCID -> 187869 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	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

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									
05	5363	X	5166	-0-	-197	-0-	282	1	4840	2	N	40					165
							44	9									

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 1 RRCID -> 188531 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 10244

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
05	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	183	1	1007	2	N	7					65
							8	9									

EL GATO WELL #: 25 RRCID -> 188726 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614

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-
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 69 RRCID -> 189330 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8742 - 8782

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
*05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	928	3	4	9	Y	4	6	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 189360 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11256 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	124	1	3071	2	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 200 RRCID -> 189843 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8244 - 8773

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-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	9	1	71	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 201 RRCID -> 190837 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211

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-
05	2170	X	2034	-0-	-136	-0-	228	1	1806	2	Y	-0-					-0-

FROST TRUST 49 WELL #: 2 RRCID -> 191043 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9196 - 9208

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									
05	4991	X	4907	-0-	-84	-0-	266	1	4573	2	N	62					85
							68	9									

LUNDELL E WELL #: 2 RRCID -> 191120 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185

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
*05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WALTER DESPAIN 12 WELL #: 2 RRCID -> 191672 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	267	1	1463	2	N	4					17
							4	9									

VAQUILLLAS RANCH A3 WELL #: 203 RRCID -> 191673 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	279	N	139	-0-	-140	-0-	16	1	123	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 204 RRCID -> 191746 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	21	1	164	2	Y	19	10	1			9
							21	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 68 RRCID -> 191853 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 136 RRCID -> 192335 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1080	3	67	9	N	61	184	1			15

MARRS MCLEAN A WELL #: 5 RRCID -> 192458 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10817 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	N	-0-					12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 11 WELL #: 2 RRCID -> 192641 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 11641 PERF.10650 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-					62
*05	4340	X	4084	-0-	-256	-0-	158	1	3926	2	N	-0-	5	6			54

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 205 RRCID -> 192941 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	60	1	474	2	Y	-0-	36	1			-0-

ALLEY WELL #: 16 RRCID -> 193149 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10222 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2511	N	2481	-0-	-30	-0-	86	1	2393	3	Y	2					11
							2	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 5 RRCID -> 193317 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10390 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	33	1	927	3	N	4					17
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2976	X	2649	-0-	-327	-0-	2637	3	12	9	Y	11	25	1			3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	153	1	4275	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	103	1	2865	3	Y	-0-					33

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3069	X	2501	-0-	-568	-0-	87	1	2413	3	N	1					63
							1	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	85	1	2362	3	Y	3					9
							3	9									

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
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									
05	961	N	916	-0-	-45	-0-	21	1	816	3	Y	72	68	1			9
							79	9									

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 12 RRCID -> 195181 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 9268 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2962	3	21	9	Y	19	25	1			4

YATES WELL #: 7 RRCID -> 195321 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10350 - 12001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	84	1	2735	3	N	37					97
							41	9									
*09	2220	X	1985	-0-	-235	-0-	58	1	1927	3	N	-0-					97
*10	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	80	1	2665	3	N	-0-					97
*11	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	70	1	2527	3	N	-0-					97
*12	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	64	1	2466	3	N	-0-					97
*01	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	75	1	2502	3	N	-0-					97
*02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	66	1	2060	3	N	-0-					97
*03	2294	N	1871	-0-	-423	-0-	64	1	1807	3	N	-0-					97
*04	2220	N	2188	-0-	-32	-0-	66	1	2122	3	N	-0-					97
*05	2294	N	1892	-0-	-402	-0-	66	1	1826	3	N	-0-	84	1	1	6	12

ALLEY WELL #: 19 RRCID -> 195419 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9852 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1643	N	1289	-0-	-354	-0-	44	1	1234	3	Y	10					16
							11	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH E WELL #: 209 RRCID -> 195642 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10030 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	69	1	1902	3	Y	5	3	1			7
							6	9									

LUNDELL C WELL #: 9 RRCID -> 196641 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8908 - 10034

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-
05	620	N	233	-0-	-387	-0-	233	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 210 RRCID -> 196839 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283

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									
*05	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	145	1	4013	3	Y	10	5	1			15
							11	9									

VERGARA, IGNACIO WELL #: 7 RRCID -> 197038 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242

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
05	2108	N	2054	-0-	-54	-0-	72	1	1982	3	Y	-0-					7

CARR WELL #: 139 RRCID -> 197702 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834

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
*05	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2239	3	252	9	N	229	151	1			143

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 10 RRCID -> 198123 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	4787	3	26	9	Y	24	50	1			13

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 13 RRCID -> 200363 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882

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
05	5363	X	4868	-0-	-495	-0-	4833	3	35	9	Y	32	42	1			5

VAQUILLAS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 200686 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550

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
*05	36580	X	3707	-0-	-32873	-0-	124	1	3550	3	Y	30					61
							33	9									

LUNDELL WELL #: 93 RRCID -> 201948 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637

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-
05	1085	N	292	-0-	-793	-0-	292	3			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 212 RRCID -> 202131 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750

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									
*05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	46	1	1773	3	Y	48	50	1			7
							53	9									

DAY WELL #: 12 RRCID -> 202191 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236

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
*05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	904	3	2	9	N	2					7

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
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
*05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	12	1	344	3	N	-0-					24

CARR WELL #: 141 RRCID -> 205379 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967

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
*05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1875	3	3	9	N	3					88

ALLEY WELL #: 20 RRCID -> 205614 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10248 - 11182

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
*05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	54	1	1503	3	Y	-0-					10

ALLEY WELL #: 22 RRCID -> 205616 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10078 - 10600

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-					16
*05	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	159	1	4408	3	Y	-0-					15

VERGARA 1680 WELL #: 12 RRCID -> 205618 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 9998

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
05	899	N	153	-0-	-746	-0-	4	1	135	3	Y	13	18	1			2
							14	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
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
*05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	30	1	855	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
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									
05	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	30	1	1147	3	Y	31	32	1			4
							34	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
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
05	3906	X	3132	-0-	-774	-0-	3108	3	24	9	Y	22	29	1			2

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
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
*05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	550	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
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									
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	2	1	70	3	Y	3	4	1			-0-
							3	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
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									
05	1550	N	918	-0-	-632	-0-	22	1	854	3	Y	38	39	1			5
							42	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
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
*05	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	14179	3	83	9	Y	75	97	1			13

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 220 RRCID -> 212380 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10493 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 143 RRCID -> 212882 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8791 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	123	3	3	9	N	3					52

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 94 RRCID -> 212885 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 142 RRCID -> 213114 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396

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
*05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-	7	6			45

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 202 RRCID -> 213309 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10919 - 11578

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-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS L6 WELL #: 211 RRCID -> 213610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745

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									
05	961	N	859	-0-	-102	-0-	92	1	732	2	N	32	196	1			30
							35	9									

VERGARA RAYZOR 1676 GU WELL #: 1 RRCID -> 215228 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394

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
05	434	N	126	-0-	-308	-0-	4	1	122	3	N	-0-					171

LUNDELL WELL #: 96 RRCID -> 215454 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176

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
*05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	451	3	14	9	Y	13	13	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
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
*05	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	3			Y	-0-	5	1			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 74 RRCID -> 217449 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2838	3	19	9	Y	17	22	1			4

VAQUILLAS RANCH CO LTD WELL #: 73 RRCID -> 218437 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	452	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

EL GATO A WELL #: 29 RRCID -> 218537 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 8040 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	100	1	2848	3	N	1	17	1			1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 218944 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7772 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 219357 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3410	X	2612	-0-	-798	-0-	88	1	2524	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 32 RRCID -> 224745 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 227 RRCID -> 225807 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12511 PERF.10570 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	68 6	1 9	1893	3	Y	5	2	1			6

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 226 RRCID -> 226781 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10910 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 224A RRCID -> 229342 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	115 9	1 9	3218	3	Y	8	4	1			9

CARR WELL #: 147 RRCID -> 229574 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					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
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-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 231875 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804

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
05	1767	N	1574	-0-	-193	-0-	54	1	1512	3	N	7					35
							8	9									

ARCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 231882 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034

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
05	589	N	33	-0-	-556	-0-	1	1	32	3	N	-0-					26

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 228 RRCID -> 235823 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 11966

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									
*05	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	100	1	2807	3	Y	7	4	1			10
							8	9									

FROST TRUST 49 WELL #: 3 RRCID -> 235830 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668

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									
*05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	119	1	2037	2	N	1					65
							1	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 149 RRCID -> 237411 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8432 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 150 RRCID -> 243082 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8730 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 231 RRCID -> 243737 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11536 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	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
05	4030	X	3949	-0-	-81	-0-	136	1	3813	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
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-
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 237 RRCID -> 252836 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9838 - 10948

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									
*05	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	169	1	6543	3	Y	165	156	1			20
							182	9									

CARR WELL #: 152 RRCID -> 253621 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528

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
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					55

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 240 RRCID -> 254320 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626

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									
*05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	36	1	1388	3	Y	45	45	1			4
							50	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 238 RRCID -> 254581 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782

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									
05	4340	X	3887	-0-	-453	-0-	95	1	3657	3	Y	123	124	1			19
							135	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
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-
05	8277	X	5385	-0-	-2892	-0-	5385	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 218 RRCID -> 257019 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549

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									
05	9207	X	8254	-0-	-953	-0-	200	1	7748	3	Y	278	288	1			38
							306	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 242 RRCID -> 259059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344

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									
05	682	N	244	-0-	-438	-0-	6	1	235	3	Y	3	5	1			1
							3	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 239 RRCID -> 261296 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9920 - 9954

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									
05	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	114	123	1			17

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 247 RRCID -> 264320 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980

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-
*05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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
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									
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	15	1	423	3	N	-0-	7	6			36

VAQUILLAS RANCH A7 WELL #: 249 RRCID -> 266546 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646

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
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	10	1	276	3	N	1					2
							1	9									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H 1647 WELL #: 1 RRCID -> 126575 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9189 - 9431

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
*05	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-	147	1			13

LINN OPERATING, LLC 501480
BONEBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 117546 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 7 RRCID -> 159948 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
BONEBRAKE WELL #: 4 RRCID -> 163751 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	198	1	918	2	Y	12					67
							13	9									

BONEBRAKE WELL #: 3 RRCID -> 163755 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

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									
*05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	85	1	393	2	N	23					128
							25	9									

BONEBRAKE WELL #: 9 RRCID -> 247245 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9490 - 9674

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									
05	2604	X	2031	-0-	-573	-0-	356	1	1649	2	N	24					149
							26	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
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLMITOS RANCH-GATITA WELL #: 1 RRCID -> 228999 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8701 - 9365

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 2 RRCID -> 229686 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8854 - 8874

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
*05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					98

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 5 RRCID -> 243698 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8734 - 9476

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
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					60

WINCH WELL #: 1 RRCID -> 251967 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9220 - 9886

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
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					131

CARR WELL #: 2 RRCID -> 256283 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 8248

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
05	3441	X	669	-0-	-2772	-0-	669	2			N	-0-					132

WINCH WELL #: 2 RRCID -> 256325 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9074 - 9396

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
05	3069	X	315	-0-	-2754	-0-	315	2			N	-0-					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
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
*05	3100	N	3236	-0-	136	136	3236	2			N	-0-					85

BRISCOE NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 258735 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8008 - 8043

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
05	2325	N	1744	-0-	-581	-0-	1744	2			N	-0-					2

CARR "A" WELL #: 3 RRCID -> 261939 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8273 - 8991

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262503 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8712 - 8790

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINCH WELL #: 4 RRCID -> 262509 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8798 - 9362

12	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
*05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	1888	2	202	9	N	184	184	1			197

BHE WELL #: 2 RRCID -> 263427 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374

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
05	2821	X	1183	-0-	-1638	-0-	1183	2			N	-0-					25

BHE WELL #: 1 RRCID -> 263598 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594

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
05	403	X	275	-0-	-128	-0-	275	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
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
05	1612	N	1348	-0-	-264	-0-	1348	2			N	-0-					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
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
05	899	N	726	-0-	-173	-0-	726	2			N	-0-					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
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
05	496	N	54	-0-	-442	-0-	54	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
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
05	403	N	159	-0-	-244	-0-	159	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
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
*05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	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
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
05	2573	X	970	-0-	-1603	-0-	970	2			N	-0-					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
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
*05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					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
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
05	6386	X	2492	-0-	-3894	-0-	2492	2			N	-0-					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
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
05	2046	N	1037	-0-	-1009	-0-	1037	2			N	-0-					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
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
05	279	N	155	-0-	-124	-0-	155	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
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
*05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	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
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
05	1550	N	1411	-0-	-139	-0-	1400	2	11	9	N	10					31

OMEGA ENERGY, LLC 622657
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103184 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 12816 PERF.11806 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
05	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	2			N	-0-					-0-

ARCO FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 103511 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11175 - 11209

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-
*05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BRISCOE B WELL #: 1 RRCID -> 142683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8546 - 8871

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
*05	3000	N	2750	-0-	-250	3155	1476	1	1273	2	Y	1					31
							1	9									

BRISCOE B WELL #: 3 RRCID -> 145693 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 8996

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
*05	3000	N	525	-0-	-2475	1252	282	1	243	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

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 107647 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9882 - 9910

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 114279 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10344 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	133	1	1091	2	Y	1					44
							1	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
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
*05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	32	1	240	2	Y	-0-					13

LUNDELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141509 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11674 PERF.10200 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	80	1	654	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
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-
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142406 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10247 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	144	1	1186	2	Y	-0-					29

LUNDELL 40 WELL #: 4 RRCID -> 142616 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11230 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	52	1	397	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
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									
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	47	1	357	2	Y	-0-					50

LUNDELL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 177145 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10471 - 10493

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL 44 WELL #: 2 RRCID -> 181987 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9689 - 9750

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									
*05	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	403	1	3065	2	Y	-0-					2

LUNDELL RANCH WELL #: 8R RRCID -> 184779 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10624 - 10660

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
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	2	Y	-0-					33

LUNDELL RANCH WELL #: 9 RRCID -> 185326 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11090 - 11224

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
*05	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	273	1	2243	2	Y	-0-					68

LUNDELL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 186018 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10506 - 11025

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
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	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
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									
*05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	170	1	1396	2	Y	-0-					31

LUNDELL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 190025 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10007 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	80	1	655	2	Y	-0-					20

LUNDELL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 190439 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10733 - 10877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	119	1	982	2	Y	-0-					45

LUNDELL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 195785 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10598 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	3565	X	3552	-0-	-13	-0-	385	1	3167	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 15 RRCID -> 197025 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10248 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	50	1	409	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 16ST RRCID -> 197378 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	16	1	128	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
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-
*05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	43	1	351	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 15RD RRCID -> 200357 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	344	1	2831	2	Y	-0-					124

LUNDELL RANCH WELL #: 18 RRCID -> 200450 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9898 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL 40 WELL #: 5 RRCID -> 205317 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10401 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	813	1	6187	2	Y	91	164	1			35
							100	9									

LUNDELL 44 WELL #: 4 RRCID -> 206814 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	92	1	703	2	Y	-0-					57

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
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
*05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	124	1	945	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
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
*05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	68	1	517	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
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									
*05	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	224	1	1704	2	Y	-0-					104

LUNDELL 44 WELL #: 5 RRCID -> 208757 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9793 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	355	1	2702	2	Y	-0-					258

LUNDELL RANCH WELL #: 21 RRCID -> 209639 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10138 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	113	1	925	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
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-
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	19	1	154	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
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
*05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	257	1	1314	2	Y	-0-					72

FROST 39 WELL #: 2 RRCID -> 209869 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11323 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	200	1	1025	2	Y	-0-					58

FROST 45 WELL #: 3 RRCID -> 211349 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	160	1	1214	2	Y	-0-	90	1			-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
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-
*05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	259	1	1975	2	Y	-0-	90	1			-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
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-
*05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	162	1	1332	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
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
*05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	230	1	1178	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
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
*05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	87	1	445	2	Y	-0-					13

LUNDELL RANCH WELL #: 23 RRCID -> 233848 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10670 - 11282

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									
05	3100	X	49	-0-	-3051	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					31

VISION OIL AND GAS LLC 886198
BAILEY-REESE WELL #: 1 RRCID -> 195751 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12308 - 12328

12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	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-
*05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 214092 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12672 - 12718

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-
05	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	1800	2			N	-0-					-0-

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 220129 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12658 - 12796

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 222843 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12890 - 13032

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
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
05	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

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
05	1023	X	586	-0-	-437	-0-	543	2	43	9	Y	39					204

LUNDELL MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 241616 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9530 - 9548

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
05	3255	X	2885	-0-	-370	-0-	2842	2	43	9	Y	39					204

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 3 RRCID -> 098216 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8609 - 9392

12	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
*05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					2

L. WINCH STATE WELL #: 4 RRCID -> 100947 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 8856

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 1 RRCID -> 108652 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 8878

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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

RUSSELL-WINCH WELL #: 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
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
05	2728	X	1906	-0-	-822	-0-	1906	2			Y	-0-					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
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-
*05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-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
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
05	2387	X	1684	-0-	-703	-0-	1684	2			Y	-0-					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
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
05	3689	X	1371	-0-	-2318	-0-	1371	2			Y	-0-					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
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
*05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					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
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
*05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			Y	-0-					2

RUSSELL-WINCH WELL #: 13 RRCID -> 148168 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9022 - 9353

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 14 RRCID -> 151909 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8706 - 8934

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
05	3968	X	2530	-0-	-1438	-0-	2530	2			Y	-0-					21

RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8564

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 167838 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8862 - 8888

12	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
*05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			Y	-0-					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
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
05	2697	X	2219	-0-	-478	-0-	2219	2			Y	-0-					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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 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
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
*05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					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
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-
05	372	X	268	-0-	-104	-0-	268	2			Y	-0-					-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
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
05	3875	X	3093	-0-	-782	-0-	3093	2			Y	-0-					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
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									
*05	9486	X	3242	-0-	-6244	-0-	315	1	2863	2	Y	58	1	8			440
							64	9									

RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233

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
05	3740	X	754	-0-	-2986	-0-	754	2			Y	-0-					202

RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044

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
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					130

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 256692 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930

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
*05	742	X	742	-0-	-0-	-0-	741	2	1	9	Y	1	1	8			178

RUSSELL-WINCH WELL #: 25 RRCID -> 256741 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9012 - 9326

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 23 RRCID -> 258372 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 8898

12	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 29 RRCID -> 268982 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9246 - 9832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2780	X	1938	-0-	-842	-0-	1938	2			Y	-0-					53

RUSSELL-WINCH WELL #: 30 RRCID -> 269266 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					52

RUSSELL-WINCH WELL #: 31 RRCID -> 269949 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	808	2	2	9	Y	2	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	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
05	2914		1204	-0-	-1710	-0-	1204	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
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-41212					N	NO RPT					-0-

VATO (LOBO) //CONT.// 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 163853 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8672 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174288 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8860 - 8954

12	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 9	1203	2	N	-0-	5	1			-0-
05	0	N	1210	-0-	1210	B	-56425	161 1	1 9	1048	2	N	1					1

VIBORAS (F-47) 93647 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 24 F RRCID -> 088801 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7264 - 7276

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (F-59, VI) 93647 036 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 D RRCID -> 091674 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6280 - 6284

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (F-73, VII) 93647 074 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 118 I RRCID -> 116826 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 6045 - 6926

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (F-81) 93647 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 87-F RRCID -> 144037 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6706 - 6720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 131 RRCID -> 160295 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6802 - 7136

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (F-81, S) 93647 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 78F RRCID -> 155411 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6803 - 6813

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (F-88, W) 93647 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 5 RRCID -> 113151 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6083 - 6440

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-90) 93647 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 32 D RRCID -> 053627 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-95) 93647 120 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 F RRCID -> 065736 COMPL. DATE 08/08/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 15DF RRCID -> 014828 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7938 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	102	1	1793	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 2 RRCID -> 014851 COMPL. DATE 09/18/1962 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8055 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 13DF RRCID -> 014891 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7941 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: Q 27 J RRCID -> 030650 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8019 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 H RRCID -> 036959 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9455	X	7754	-0-	-1701	-0-	937	1	6769	2	Y	44	41	1			7
							48	9									
01	9455	X	8030	-0-	-1425	-0-	930	1	7053	2	Y	43	46	1			4
							47	9									
02	8540	X	7970	-0-	-570	-0-	902	1	6999	2	Y	63	57	1			10
							69	9									
03	9176	X	8695	-0-	-481	-0-	1081	1	7528	2	Y	78	71	1			17
							86	9									
04	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	1021	1	7117	2	Y	62	56	1			23
							68	9									
*05	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	895	1	6812	2	Y	40	57	1			6
							44	9									

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 82 F RRCID -> 076368 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7962 - 8496

12	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-
05	T. A.		2319	-0-	2319	4408	269	1	2050	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 86 RRCID -> 078094 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7734 - 8074

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 76DF RRCID -> 078334 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088

12	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-
05	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

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-
*05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	471	1	3586	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 78 D RRCID -> 079988 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	17925	X	17925	-0-	-0-	-0-	963	1	16930	3	Y	29	35	1			4
							32	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 24 D RRCID -> 088800 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8448 - 8570

12	2139	N	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-
*05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	114	1	2005	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

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-
*05	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	729	1	5551	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q701CT RRCID -> 257320 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7996 - 8709

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V712 RRCID -> 258734 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8616 - 8692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VIBORAS (G-34) 93647 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 F RRCID -> 211062 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7310 - 7325

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (G-47) 93647 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 27 F RRCID -> 065479 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (G-50,W) 93647 356 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 56 RRCID -> 145464 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7574 - 7582

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VIBORAS (G-54, VIII) 93647 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 F RRCID -> 081729 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7898 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	58	1	1027	3	Y	-0-	1	1			-0-

VIBORAS (G-56, VIII) 93647 401 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 130440 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7973 - 7988

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIBORAS (G-54, VIII, W) 93647 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 153945 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7926 - 7934

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 130 RRCID -> 160003 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7950 - 7959

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-
05	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

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-
05	T. A.		296	-0-	296	296	16	1	280	3	Y	-0-					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST EAST) 93647 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 91 F RRCID -> 093198 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8318 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 8457

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									
05	5053	#	3611	-0-	-1442	-0-	248	1	3357	3	Y	5	5	1			1
							6	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
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 703U RRCID -> 262878 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8737 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (MASSIVE SECOND VI) 93647 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 87 D RRCID -> 087157 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 8439 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	98	1	1728	3	Y	59	54	1			10
							65	9									
01	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	97	1	1733	3	Y	55	59	1			6
							61	9									
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	100	1	1796	3	Y	32	33	1			5
							35	9									
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	108	1	1914	3	Y	40	36	1			9
							44	9									
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	101	1	1791	3	Y	30	28	1			11
							33	9									
05	2139	N	2001	-0-	-138	-0-	106	1	1871	3	Y	22	30	1			3
							24	9									

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910) 93647 567 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 131 RRCID -> 168400 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9657 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	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	1	3068	2	Y	62	52	1			10
							68	9									
03	4105	X	4105	-0-	-0- B	-0-	504	1	3511	2	Y	82	74	1			18
							90	9									
04	3846	X	3846	-0-	-0- B	-0-	474	1	3302	2	Y	64	58	1			24
							70	9									
05	3844	X	3716	-0-	-128 B	-0-	426	1	3243	2	Y	43	61	1			6
							47	9									

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (VKSBG H-980) 93647 571 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 725 RRCID -> 263619 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9822 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	6324	#	4871	-0-	-1453	-0-	563	1	4285	2	Y	21	26	1			3
							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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (03-C VILL, N) 93647 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 9 RRCID -> 086827 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8428 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	100	1	1763	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (8500, SOUTH) 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 706C RRCID -> 258732 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8404 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5146	X	1317	-0-	-3829	-0-	68 757	1 9	492	2	Y	688	704	1			114
01	6169	X	1700	-0-	-4469	-0-	109 763	1 9	828	2	Y	694	736	1			72
02	5572	X	2389	-0-	-3183	-0-	192 705	1 9	1492	2	Y	641	614	1			99
03	5332	X	1769	-0-	-3563	-0-	150 572	1 9	1047	2	Y	520	506	1			113
04	4410	X	2763	-0-	-1647	-0-	234 900	1 9	1629	2	Y	818	628	1			303
*05	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	468 865	1 9	3566	2	Y	786	979	1			110

VIBORAS (8500, SOUTH) //CONT.// 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 724 RRCID -> 265359 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8450 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	10261	X	-0-	-0-	-10261	-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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 9460

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-
*05	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	402	1	7067	3	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 20 RRCID -> 161146 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 21 RRCID -> 164406 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 11157

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-
*05	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	165	1	2243	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

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									
05	3503	X	2424	-0-	-1079	-0-	166	1	2256	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 23 RRCID -> 166714 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10512 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	T. A.		4072	-0-	4072	7868	279	1	3785	3	Y	7	9	1			1
							8	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 24 RRCID -> 166830 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10482 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	3410	X	2968	-0-	-442	-0-	203	1	2757	3	Y	7	12	1			1
							8	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 19 RRCID -> 169448 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10192 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	141	1	1916	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	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									
*05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	85	1	1158	3	Y	3	4	1			-0-
							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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	9951	X	6080	-0-	-3871	-0-	326	1	5735	3	Y	17	28	1			2
							19	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036

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-
05	5704	X	5567	-0-	-137	-0-	299	1	5268	3	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 704 RRCID -> 259417 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710

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									
05	26598	X	19229	-0-	-7369	-0-	1033	1	18163	3	Y	30	41	1			4
							33	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 702CT RRCID -> 259870 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 9360 - 9684

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									
05	11811	X	10489	-0-	-1322	-0-	561	1	9869	3	Y	54	75	1			8
							59	9									

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 701 RRCID -> 261926 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10464 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	14384	X	13369	-0-	-1015	-0-	716	1	12587	3	Y	60	83	1			8
							66	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 715 RRCID -> 261928 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9518 - 9660

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 716 RRCID -> 265441 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF. N/A

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

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-
05	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

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
*05	2510	R	2510	-0-	-0-	-0-	2420	2	90	9	Y	82					134

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIGGO (HOCKLEY, UPPER) 93813 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A"" WELL #: 118 D RRCID -> 199528 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2260 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIGGO (MIRANDO 1) 93813 088 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 177 RRCID -> 195026 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2214 - 2232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIGGO (YEGUA EAST Y-3) 93813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 89 E RRCID -> 062982 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIGGO (YEGUA 4) 93813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 195 RRCID -> 197024 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3304 - 3312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC 886198
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196301 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11590 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1736	X	1381	-0-	-355	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 2 RRCID -> 200283 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12572 PERF. 10061 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
BAILEY-REESE WELL #: 3 RRCID -> 206812 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11244 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	589	X	170	-0-	-419	-0-	170	2			N	-0-					41

BAILEY-REESE WELL #: 4 RRCID -> 215375 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10085 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					36

VILLAREAL WELL #: 3 RRCID -> 216747 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	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
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-
*05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	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
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
05	744	X	592	-0-	-152	-0-	592	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
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-
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	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
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-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113874 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3007	X	2947	-0-	-60	-0-	117 6	1 9	2824	3	N	5					70
01	3007	X	2652	-0-	-355	-0-	106 6	1 9	2540	3	N	5					75
02	2716	X	2594	-0-	-122	-0-	103 3	1 9	2488	3	N	3					78
03	2945	N	2938	-0-	-7	-0-	118 2	1 9	2818	3	N	2					80
04	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	113 15	1 9	2670	3	N	14	79	1			15
05	2883	N	2810	-0-	-73	-0-	117 8	1 9	2685	3	N	7					22

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 122140 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 26 RRCID -> 123572 COMPL. DATE 02/12/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7760 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		7300	-0-	7300	23495	290 14	1 9	6996	3	N	13					35
01	T. A.		7425	-0-	7425	30920	296 25	1 9	7104	3	N	23					58
02	37712	X	6792	-0-	-30920	-0-	270 24	1 9	6498	3	N	22					80
03	8370	X	7404	-0-	-966	-0-	298 30	1 9	7076	3	N	27					107
04	7830	X	7168	-0-	-662	-0-	290 22	1 9	6856	3	N	20	106	1			21
05	7533	X	7448	-0-	-85	-0-	310 23	1 9	7115	3	N	21					42

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124550 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3751	X	3210	-0-	-541	-0-	134	1	3059	3	N	15	81	1			17
							17	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 C RRCID -> 128195 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 37 RRCID -> 135335 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130

12	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-
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118

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-
*05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869

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-
*05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	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 #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	197	1	4514	3	N	8	41	1			7
							9	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110

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-
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 43 RRCID -> 140077 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098

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
*05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	81	1	1849	3	N	-0-					38

FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052

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									
*05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	111	1	2528	3	N	3	66	1			7
							3	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 45 RRCID -> 141566 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920

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									
*05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	75	1	1718	3	N	5					47
							6	9									

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 47 RRCID -> 143981 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 52 RRCID -> 156329 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	94	1	2145	3	N	-0-					-0-

DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	22	1	625	3	N	14	106	1			29
							15	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 114514 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 1 RRCID -> 115080 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H "1570" WELL #: 2 RRCID -> 131312 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128

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
05	1922	N	1370	-0-	-552	-0-	1357	2	13	9	Y	12					214

K & H FEE "1620" WELL #: 1X RRCID -> 145435 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158

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-
*05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 3-C RRCID -> 149325 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162

12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 3 RRCID -> 152575 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964

12	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
05	5673	X	4333	-0-	-1340	-0-	4302	2	31	9	Y	28					110

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE "D" 1248 WELL #: 1 RRCID -> 213648 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 8780

12	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-
05	1085	N	922	-0-	-163	-0-	922	2			Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K&H FEE "1619" WELL #: 2 RRCID -> 225923 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620

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
05	2294	N	1797	-0-	-497	-0-	1784	2	13	9	Y	12	22	1			17

K&H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 270169 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 9 RRCID -> 277572 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7170 - 7180

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									
*05	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	549	1	5167	2	Y	50	25	1			46
							55	9									

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8483	2	99	9	Y	90	144	1			108

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 3 RRCID -> 036287 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592

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									
*05	993	X	993	-0-	-0-	-0-	283	1	583	2	Y	115	94	1			47
							127	9									

TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 2 RRCID -> 053707 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11135 PERF. 5242 - 5474

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 13 RRCID -> 151775 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 12118 PERF. 9614 - 9620

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
TATTON, V. H. WELL #: 17 RRCID -> 152613 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8902 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	14	53	1			18

TATTON, V. H. WELL #: 19F RRCID -> 153500 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 21 RRCID -> 155754 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8984 - 9276

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	46	1			26
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	317	1	575	2	Y	41	38	1			29
							45	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	34	1			40
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	201	1	378	2	Y	45	49	1			36
							50	9									
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	139	1	216	2	Y	43	38	1			41
							47	9									
*05	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	361	1	741	2	Y	59	67	1			33
							65	9									

TATTON, V. H. WELL #: 16 RRCID -> 166871 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905

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	1	199	2	Y	41	28	1			37
							45	9									
*05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	205	1	422	2	Y	135	114	1			58
							149	9									

VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150) 93986 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 176384 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7160 - 7163

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE (5500) 94082 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 16 RRCID -> 178520 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5950 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	335	-0-	-68	-0-	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-
05	310	N	119	-0-	-191	-0-	32	1	87	2	Y	-0-					-0-

VOLPE (6060) 94082 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 175128 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6010 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	17405	X	17405	-0-	-0-	-0-	17405	2			N	-0-					-0-

VOLPE, EAST (FRIO) 94083 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
DE LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 072775 COMPL. DATE 06/27/1977 TOTAL DEPTH 3827 PERF. 1454 - 1464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ (LOBO) 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAERING - MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 116181 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 6100 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					13

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 4 RRCID -> 119703 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					43

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ACEVEDO-HAERING WELL #: 4 RRCID -> 143907 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					95

HAERING-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 144752 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 8 RRCID -> 153185 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594

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									
05	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					1

ACEVEDO-HAERING WELL #: 9 RRCID -> 154634 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 2 RRCID -> 157711 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6082 - 6090

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 22 RRCID -> 163711 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384

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-
05	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 35 RRCID -> 174296 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					23

MCKENDRICK-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 179590 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					185

BMT WELL #: 16 RRCID -> 191487 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					10

MACMAHON WELL #: 1ST RRCID -> 202134 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACMAHON "C" WELL #: 4 RRCID -> 204752 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					62

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MACMAHON "A" WELL #: 2 RRCID -> 208738 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					22

MACMAHON "D" WELL #: 5 RRCID -> 208750 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MACMAHON, P.A. WELL #: 5 RRCID -> 126912 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6252 - 6344

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
*05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	149	1	1193	3	Y	-0-					15

MACMAHON, P.A. WELL #: 9 RRCID -> 150070 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398

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
05	775	N	719	-0-	-56	-0-	79	1	640	3	Y	-0-					13

MACMAHON, P. A. WELL #: 8 RRCID -> 150508 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6214 - 6468

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
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	17	1	136	3	Y	-0-					16

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MARTIN-VOLZ FEE WELL #: 1 RRCID -> 104050 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6167 - 6325

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
05	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					1

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
05	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					1

VOLZ (LOWER WILCOX) 94095 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6154 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-

VUELTA DEL RIO (C-2) 94173 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
TEXACO FEE WELL #: 2 RRCID -> 161723 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	806	#	684	-0-	-122	-0-	118	1	566	2	N	-0-					-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155796 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10433 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

GLOMP SEIDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155950 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226381 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF.10288 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226382 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	1705	X	961	-0-	-744	-0-	847	1	114	9	Y	104	66	1			39

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230861 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF.10196 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233101 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	4340	X	2528	-0-	-1812	-0-	1148	1	1231	2	Y	135	122	1			327
							149	9									

FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	144	1	154	2	N	11					262
							12	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

WADE CITY (2300) 94510 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
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
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATKINS (619) 95474 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MASSINGILL, M.L.&-56-PET.CORP. 532850
PARR, GEO. B., /WATKINS/, -C- WELL #: 2 RRCID -> 014955 COMPL. DATE 03/15/1948 TOTAL DEPTH 859 PERF. 619 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERBY (WILCOX P) 95580 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281785 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10567 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	138260 #	63196	-0-	-75064	-0-	63006	2	190	9	N	173	178	1				210

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
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
05	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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	14B2 EXT	-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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 014979 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 8299 - 8930

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NORTH WESLACO WELL #: 1 RRCID -> 122984 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7498 - 7502

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134214 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8874 - 8883

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

H. A. HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135967 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 8309

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143283 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9078 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	35	1	601	2	N	-0-					170

MALONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151537 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9030 - 9038

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H. A. HENRY UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 151594 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8538 - 8544

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.A. HENRY UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 152479 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 7468

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156931 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8678 - 8688

12	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
*05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					197

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172283 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175385 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 7476 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187690 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8887 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLACO, NORTH (10,200) 96440 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175531 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10216 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 215082 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10254 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WESLACO, SOUTH (UPPER FRIO) 96444 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 251631 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6950 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	2201	#	1456	-0-	-745	-0-	276	1	1170	2	Y	9					305
							10	9									
01	2201	#	1451	-0-	-750	-0-	269	1	1175	2	Y	6					311
							7	9									
02	1988	#	789	-0-	-1199	-0-	149	1	629	2	Y	10					321
							11	9									
03	1860	#	1365	-0-	-495	-0-	249	1	1109	2	Y	6					327
							7	9									
04	1350	N	1311	-0-	-39	-0-	236	1	1069	2	Y	5					332
							6	9									
*05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	258	1	1024	2	Y	6					338
							7	9									

WESLACO, SOUTH (7400) 96444 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262780 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7300 - 7376

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
05	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

WESLACO, SOUTH (8600) 96444 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 155677 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 3590 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESLACO, SOUTH (9500) 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 225143 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9430 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	19468	X	NO RPT	-0-	-19468	-0-					N	NO RPT					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
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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 053372 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8649	X	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									
05	8866	X	7965	-0-	-901	-0-	1602	1	6356	2	Y	6					369
							7	9									

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 163823 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8731 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2017 - PLUGGED 05/10/17

WEST TIGER (WILCOX CONS.) 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231153 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8024 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	318	N	318	-0-		-0-	-0-		67	1	248	2	Y	3					5
									3	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	6696	X	4429	-0-		-2267	-0-		935	1	3461	2	Y	30					193
									33	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1096	N	1096	-0-		-0-	-0-		231	1	856	2	Y	8					36
									9	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1550	N	1390	-0-		-160	-0-		294	1	1086	2	Y	9					18
									10	9									

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*05	14B2	EXT	92	-0-	92	92	20 1 2 9		72	2	Y	-0-					2

ATCHISON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 242308 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8036 - 8748

12	248	N	219	-0-	-29	-0-	34 1 2 9		183	2	Y	2	4	1			6
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	37 1 3 9		203	2	Y	3	5	1			4
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	33 1 1 9		161	2	Y	1					5
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	29 1 2 9		131	2	Y	2					7
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	43 1 1 9		180	2	Y	1	5	1			3
*05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	48 1 1 9		178	2	Y	1					4

ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8376

12	341	N	295	-0-	-46	-0-	46 1 3 9		246	2	Y	3	5	1			4
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	45 1 3 9		244	2	Y	3	4	1			3
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	40 1 2 9		197	2	Y	2					5
03	310	N	275	-0-	-35	-0-	49 1 2 9		224	2	Y	2					7
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	47 1 2 9		196	2	Y	2	6	1			3
*05	279	N	225	-0-	-54	-0-	48 1 1 9		176	2	Y	1					4

PETERS A-724 WELL #: 13H RRCID -> 256682 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9131 - 11163

12	527	N	201	-0-	-326	-0-	28 1 21 9		152	2	Y	19	21	1			74
01	527	N	242	-0-	-285	-0-	37 1 3 9		202	2	Y	3					77
02	224	N	155	-0-	-69	-0-	26 1 2 9		127	2	Y	2					79
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	42 1 3 9		192	2	Y	3					82
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	46 1 2 9		195	2	Y	2					84
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	33 1 1 9		122	2	Y	1					85

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PETERS A-724 WELL #: 12H RRCID -> 256940 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9931 - 11703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	296	1	1094	2	Y	8					87
							9	9									

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 242399 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7868 - 7976

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
FLYING ELF 187 WELL #: 1 RRCID -> 235215 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10070 - 10538

12	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-
05	3317	X	2247	-0-	-1070	-0-	2247	2			N	-0-					-0-

FLYING ELF 187 WELL #: 2 RRCID -> 239741 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10319 - 10789

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

FLYING ELF 187 WELL #: 3 RRCID -> 242578 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10518 - 10612

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAPEZE STATE WELL #: 1 RRCID -> 249069 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9722 - 9732

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

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
PETERS A 1721 WELL #: 1 RRCID -> 222823 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7838 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	65					225

PETERS A 724 WELL #: 1 RRCID -> 223910 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8220 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PETERS A 1721 WELL #: 2 RRCID -> 223969 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7842 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

PETERS A 1721 WELL #: 4 RRCID -> 225820 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8051 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PETERS A 1721 WELL #: 3 RRCID -> 225846 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7934 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PETERS A 2021 WELL #: 1 RRCID -> 227825 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7911 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012

PETERS A 724 WELL #: 2 RRCID -> 228905 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8512 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					137

PETERS A-717 WELL #: 1 RRCID -> 229451 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8096 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PETERS A 724 WELL #: 3 RRCID -> 230731 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8012 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PETERS A 2021 WELL #: 5 RRCID -> 232987 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7910 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETERS A 724 WELL #: 4 RRCID -> 233190 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 7990 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					184

PETERS A 1721 WELL #: 5 RRCID -> 234642 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8419 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	358					N	-0-					135

PETERS A 1703 WELL #: 1 RRCID -> 235308 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012

PETERS A 724 WELL #: 5 RRCID -> 241630 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8058 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					43

PETERS A 2021 WELL #: 4 RRCID -> 242017 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7930 - 8510

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
05	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

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

PETERS A 1721 WELL #: 6 RRCID -> 242226 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7856 - 7867

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

PETERS A 1703 WELL #: 4 RRCID -> 242571 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 7966

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PETERS A 1722 WELL #: 1 RRCID -> 242857 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7890 - 8113

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
PETERS A 724 WELL #: 11 RRCID -> 246030 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8024 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					125

PETERS A 1703 WELL #: 2 RRCID -> 249406 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7969 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT (4000) 96978 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 140397 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3410 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT EAST (B-95) 96979 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
EXXON SPEER FEE WELL #: 9 F RRCID -> 078957 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 1955 - 1967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED) 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10790 - 11095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	260	1	1285	2	Y	-0-					-0-

M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11727 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	54	1	268	2	Y	-0-					-0-

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 134050 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10466 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 134138 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10756 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					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							
*05	5464	X	2620	-0-	-2844	-0-	375	1	2187	2	N	43	86	1			3
							11	4	47	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
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									
*05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	462	1	2278	2	Y	226	167	1			167
							249	9									

MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES,FRED B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170590 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11426 - 11507

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									
05	2449	N	1508	-0-	-941	-0-	229	1	1128	2	Y	137	116	1			101
							151	9									

KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510

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							
05	2542	N	2481	-0-	-61	-0-	347	1	2027	2	N	88	103	1			7
							10	4	97	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
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							
05	4681	X	3576	-0-	-1105	-0-	518	1	3020	2	N	21	76	1			2
							15	4	23	9							

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYO OWENS GU WELL #: 4 RRCID -> 190544 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10332 - 10352

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	284	1	1803	2	Y	157	8	8			236
							173	9									
05	2046	X	1443	-0-	-603	-0-	225	1	1111	2	Y	97	190	1			143
							107	9									

MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2356	N	1014	-0-	-1342	-0-	163	1	805	2	Y	42	44	1			31
							46	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
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							
05	11315	X	2253	-0-	-9062	-0-	28	1	2147	2	N	63	74	1			5
							9	4	69	9							

MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402

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-
05	1023	N	895	-0-	-128	-0-	151	1	744	2	Y	-0-					-0-

BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142

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							
05	6820	X	6192	-0-	-628	-0-	888	1	5182	2	Y	87	179	1			94
							26	4	96	9							

COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544

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							
*05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	564	1	3290	2	N	65	81	1			5
							17	4	72	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
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.11089 - 11113

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458

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									
*05	4517	X	3682	-0-	-835	-0-	124	1	3447	3	N	101	194	1			111
							111	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
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									
*05	12574	X	12574	-0-	-0-	-0-	693	1	11316	3	Y	514	373	1			254
							565	9									

STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLINN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275437 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11360 - 11370

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2017 - PLUGGED 05/23/17

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279084 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279136 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10614 - 10776

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									
05	1581	N	1137	-0-	-444	-0-	182	1	899	2	N	51	39	1			38
							56	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

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									
*05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	384	1	2440	2	N	349	193	1			199
							384	9									

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424

12	1178	X	248	-0-	-930	-0-	190	2	58	9	N	53					163
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	277	-0-	-503	-0-	255	2	22	9	N	20					95
05	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					95

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

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							
05	3379		2342	-0-	-1037	-0-	328	1	1916	2	N	80	96	1			6
							10	4	88	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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND) 96979 230 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167071 COMPL. DATE 07/30/2016 TOTAL DEPTH 11679 PERF. 7360 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500) 96979 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 4 RRCID -> 123828 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 2476 - 2483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, E. (1400) 96979 302 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
EXXON-SPEER FEE WELL #: 9 D RRCID -> 084109 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 1395 - 1399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (1850) 96979 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 6 RRCID -> 164278 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 1860 - 1865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (2200) 96979 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
EXXON SPEER FEE WELL #: 9 H RRCID -> 066981 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 5719 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (2300) 96979 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572
KIRK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117781 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 2288 - 2296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (2940) 96979 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
BALDWIN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 141557 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 2952 - 2968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3030) 96979 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
TAFT PROP. SYNDICATE WELL #: 6 RRCID -> 145149 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 3022 - 3025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					202
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					206

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3800) 96979 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ORPHAN WELLS, LLC 627006
EXXON SPEER FEE WELL #: 10 RRCID -> 139589 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 3774 - 3778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3850) 96979 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ORPHAN WELLS, LLC 627006
EXXON SPEER FEE WELL #: 5 RRCID -> 179300 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 3906 - 3916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (4510) 96979 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE NUECES BAY TRACT 688 WELL #: 23 RRCID -> 212809 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 4458 - 4476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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-
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	121	1	115	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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, E. (5800 SEG. B) 96979 773 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 8 RRCID -> 097015 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5768 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (8200) 96979 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 975 WELL #: 2 RRCID -> 276880 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8568 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	10348		10348	-0-	-0-	-0-	352	1	9857	3	N	126	198	1			147
							139	9									
05	9579		7742	-0-	-1837	-0-	260	1	7383	3	N	90					237
							99	9									

WHITE POINT E. DP (COMMONWEALTH) 96980 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
COLE G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277770 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 9708 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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							
05	11718		10198	-0-	-1520	-0-	1385	1	8079	2	N	630	745	1			48
							41	4	693	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WILLAMAR (GRABEN 4720) 97491 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 182920 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4857 - 4861

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WILLAMAR (5150) 97491 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 152929 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5199 - 5204

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLAMAR (6350) 97491 913 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "E" WELL #: 7 RRCID -> 146481 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6076 - 6159

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST 97498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BELL, S. H. SR. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068004 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 7737 - 7792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890) 97498 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BUCY WELL #: 6 RRCID -> 197026 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3870 - 3883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350) 97498 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, L C WELL #: 5 RRCID -> 203868 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4326 - 4330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4400) 97498 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
LOZANO, ANTONIO WELL #: 10 RRCID -> 206808 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 4461 - 4468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4500) 97498 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LENORA C. WELL #: 4 RRCID -> 193086 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4535 - 4541

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700) 97498 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099115 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 4741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BUCY WELL #: 7 RRCID -> 195295 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4688 - 4698

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4710) 97498 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 14 RRCID -> 088788 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4700

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250) 97498 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE WELL #: 170 RRCID -> 162349 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6264 - 6276

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300) 97498 675 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 29 RRCID -> 147578 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 6309 - 6319

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300) //CONT.// 97498 675 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 35 RRCID -> 152572 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6284 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 37 RRCID -> 159686 COMPL. DATE 07/28/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6248 - 6260

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (SM-4100) 97498 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BUCY WELL #: 6 RRCID -> 195754 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4084 - 4132

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLMANN 97706 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 136023 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3354 - 3360

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	2	-0-	-2	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3100) 97706 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
RAMSOWER, I. WELL #: 1 RRCID -> 135996 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 3135 - 3140

12	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	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3200) 97706 348 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 5 RRCID -> 033681 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3500) 97706 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
EGGERT, EDGAR H. WELL #: 1 RRCID -> 062102 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3600) 97706 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 2 RRCID -> 035953 COMPL. DATE 12/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (4020) 97706 638 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 4 RRCID -> 084620 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4030 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN, N. (STILLWELL) 97708 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 126904 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 2735 - 2778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN, NORTH (2850) 97708 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
KASTNER, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 135968 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 2783 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J.E. (6850 SD) 97875 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 121278 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6880 - 6888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (CAMPBELL) 99323 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 81 WELL #: 1 U RRCID -> 015295 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 4 RRCID -> 022879 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (FIMBLE) 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015270 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 81 WELL #: 1 L RRCID -> 015274 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 2 L RRCID -> 015275 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

YEARY (FIMBLE) //CONT.// 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 015276 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015277 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 L RRCID -> 015281 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (HUFF) 99323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 M RRCID -> 015299 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 L RRCID -> 032722 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267433 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8551 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
01 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
02 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
03 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
04 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
05 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

YEARY (JOHNSON) 99323 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015254 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

12 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 U RRCID -> 015259 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12 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-
05 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

12 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
03 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

YEARY (KNOX) 99323 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 2 M RRCID -> 015264 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
04 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
05 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 U RRCID -> 032402 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

12 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10
01 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10
02 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10
03 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10
04 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10
05 DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10

YEARY (LUEKEN) 99323 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 042999 COMPL. DATE 11/03/1967 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119782 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8792 - 8802

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN) 99323 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 015285 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 U RRCID -> 015287 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043301 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN, LOWER) 99323 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 L RRCID -> 032445 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN, UPPER) 99323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 015266 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015267 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 015268 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (MORGAN, UPPER, W) 99323 706 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
WJC, INC. 888140
SCHONEFELD B WELL #: 1 RRCID -> 203946 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8858 - 8862

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (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

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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YEARY (STARKEY) 99323 850 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 M RRCID -> 015291 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (STARKEY) //CONT.// 99323 850 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 3 M RRCID -> 015294 COMPL. DATE 12/26/1962 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (STUBBS) 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
GOETSCH, D.L.D. WELL #: 1 RRCID -> 125260 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 3135 - 3150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 015307 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 L RRCID -> 015308 COMPL. DATE 01/03/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					10
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					10
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					10
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					10

YEARY (WALSH) 99323 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
YAKLIN, LEO WELL #: 1 RRCID -> 015247 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 9052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 3 M RRCID -> 032392 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (7933) 99323 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 145540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9053 PERF. 7927 - 7938

12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA 99549 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. A WELL #: 13 RRCID -> 274874 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 3700 - 3892

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO 'C' WELL #: 1 RRCID -> 204325 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5395 - 5470

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (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

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (RINCON 4900) 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 060448 COMPL. DATE 12/20/1974 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA L&L -B- WELL #: 10 RRCID -> 122201 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 4784 - 4828

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									
05	217	N	20	-0-	-197	-0-	1	1	12	2	Y	6	6	2			2
							7	9									

GARCIA L&L -B- WELL #: 11 RRCID -> 124744 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830

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-
*05	2542	N	2336	-0-	-206	-0-	2315	2	21	9	Y	19	19	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

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-
*05	5137		5137	-0-	-0-	-0-	5133	2	4	9	Y	4	4	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

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA (3700) 99549 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO WELL #: 22 RRCID -> 232787 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 3716 - 3724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4000) 99552 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L & L WELL #: 4 RRCID -> 274895 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4150 - 4154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO "H" WELL #: 2 RRCID -> 217231 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4350) 99552 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L & L WELL #: 2 RRCID -> 146110 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 4346 - 4482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SAMANO "H' WELL #: 2 RRCID -> 204087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE. (VICKSBURG 6500) 99552 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
FLORES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117753 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5170 - 5188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS) 99552 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 3 RRCID -> 128058 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6511 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1860	N	1399	-0-	-461	-0-	97	1	1302	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 8 RRCID -> 206974 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4815 - 4829

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 208806 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5071 - 5092

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (NIMMO) 99591 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 015334 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 9524 PERF. N/A

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-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (4450) 99591 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 159031 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 4457 - 4462

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (4540) 99591 260 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK 230 WELL #: 3 RRCID -> 205595 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 4550 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (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

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPATION/STATE WELL #: 2 RRCID -> 194471 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188

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-
05	589	N	455	-0-	-134	-0-	50	1	405	2	N	-0-					-0-

RANCH BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361

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-
*05	105	X	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	2	N	-0-					-0-

Z-BAR (WILCOX) //CONT.// 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	1371	1	11117	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244

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-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY (LOBO 1) 99624 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152128 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6093 - 6674

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA (QUEEN CITY) 99663 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 2 RRCID -> 181876 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 1862 - 1872

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA (REKLAW 4300) 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175337 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 3730 - 3800

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804

12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SWANTNER,G.R. WELL #: 1 RRCID -> 075447 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1550	X	793	-0-	-757	-0-	793	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
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANTNER G. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 201031 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4371	X	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-
05	3379	X	3285	-0-	-94	-0-	3285	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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
05	1519	X	583	-0-	-936	-0-	583	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMERO J. WELL #: 4 RRCID -> 209715 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	1488	N	973	-0-	-515	-0-	973	2			N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 214185 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 217451 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6926 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227379 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	4061	X	3757	-0-	-304	-0-	949	1	2808	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 228557 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	31	1	165	2	N	-0-					1

VELA CUELLA,J.GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230472 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 232598 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235926 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236385 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238170 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239441 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 243399 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243415 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246024 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 2 RRCID -> 247755 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
LAS CLAVELLINAS RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 165084 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7435 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	3100	X	1651	-0-	-1449	-0-	1651	2			N	-0-					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

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 039947 COMPL. DATE 08/20/1966 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (1100) 99813 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 044466 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEABURY, F.W. EST WELL #: 2 RRCID -> 074075 COMPL. DATE 12/09/1976 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (1400) 99813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. ET AL WELL #: 5 T RRCID -> 044467 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2017 - 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2017 - 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
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
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
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

ZIM-RICABY (2600) //CONT.// 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. //CONT.// 574329
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 247046 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 3137 PERF. 3000 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
GREEN & MANNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 015354 COMPL. DATE 10/17/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2632 - 2650

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIRD, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 015356 COMPL. DATE 10/13/1954 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2585 - 2599

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUENTES, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 015357 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 4201 PERF. 2586 - 2608

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 T RRCID -> 009506 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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-
*05	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	209	1	5518	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 T RRCID -> 009514 COMPL. DATE 01/85/1920 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 T RRCID -> 009517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 D RRCID -> 031665 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 72 RRCID -> 039664 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7396 PERF. 6966 - 7049

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 D RRCID -> 050258 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6742 - 6808

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 8 RRCID -> 070009 COMPL. DATE 08/24/1971 TOTAL DEPTH 7144 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 D RRCID -> 071522 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

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-
05	5766	X	5549	-0-	-217	-0-	372	1	5177	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 88 RRCID -> 071715 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7264 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J 92 RRCID -> 071717 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 D RRCID -> 072210 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6679 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	54	1	1591	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 T RRCID -> 072339 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 8198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	323	1	8541	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 D RRCID -> 081097 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6785 - 6789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 73 RRCID -> 090559 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7093 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 F RRCID -> 104500 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6632 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 87 RRCID -> 106328 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7020 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J131 RRCID -> 114787 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6988 - 7035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	107	1	1015	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 F RRCID -> 160777 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6663 - 6673

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-
05	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

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291 F RRCID -> 165386 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 6572 - 6680

12	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									
*05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	81	1	2142	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SEELIGSON ZONE 21-C UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139768 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 72 U RRCID -> 049851 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA,H.C. WELL #: 21 RRCID -> 056626 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7120 - 7128

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA,H.C. WELL #: 49 RRCID -> 058005 COMPL. DATE 01/23/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7106 - 7122

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 L RRCID -> 060989 COMPL. DATE 09/19/1964 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 75 RRCID -> 068871 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7132 - 7174

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 28 U RRCID -> 071821 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA WELL #: 17 RRCID -> 079470 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7118 - 7158

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									
*05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	154	1	874	3	N	1					26
							1	9									

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 88 F RRCID -> 113876 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	18	1	147	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1055C RRCID -> 013813 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6767 - 6840

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1060CT RRCID -> 013814 COMPL. DATE 00/31/1905 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6785 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1125CT RRCID -> 013816 COMPL. DATE 04/18/1911 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6914 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1134CT RRCID -> 013817 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6795 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1005 E RRCID -> 013821 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6927 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 2061S RRCID -> 013823 COMPL. DATE 00/34/1921 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1177 C RRCID -> 044879 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 6946 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON/21-B/ UNIT WELL #: 1179CH RRCID -> 044880 COMPL. DATE 00/90/1964 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON, A.A. WELL #: 238 L RRCID -> 054721 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1065 C RRCID -> 072759 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6820 - 6862

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1160 C RRCID -> 075220 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1109 C RRCID -> 076009 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6677 - 6750

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1029 C RRCID -> 078246 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6650 - 6690

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1073 C RRCID -> 078252 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 7151 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1069 C RRCID -> 078458 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7095 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1106 E RRCID -> 087804 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6962 - 6989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1204 T RRCID -> 105563 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6521 - 6578

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 8 L RRCID -> 128731 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6376

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139769 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 1PF RRCID -> 139772 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 246-U RRCID -> 149251 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6004 - 6112

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1190C RRCID -> 159492 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6410 - 6436

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOW-END OIL LLC 510360
WILKINSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 174259 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6763 - 6768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
*05	217 #	166	-0-	-51	-0-	10	1	156	2	N	-0-					6

LINN OPERATING, LLC 501480
THOMASMA, RAY J. "E" WELL #: 15 RRCID -> 212144 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 9122

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DULANEY-BRUNI WELL #: 5 RRCID -> 214799 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11710 - 11809

12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	55	1	914	2	Y	1					3
						1	9									
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	49	1	862	2	Y	1					4
						1	9									
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	48	1	829	2	Y	1					5
						1	9									
03	932 N	932	-0-	-0-	-0-	50	1	882	2	Y	-0-					5
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	58	1	906	2	Y	2					7
						2	9									
05	961 N	939	-0-	-22	-0-	56	1	882	2	Y	1					8
						1	9									

DULANEY-BRUNI WELL #: 1 RRCID -> 251652 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11550 - 11600

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									
05	7285 X	6327	-0-	-958	-0-	377	1	5944	2	Y	5					92
						6	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DULANEY-BRUNI WELL #: 2H RRCID -> 251672 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11640 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	6789	X	6319	-0-	-470	-0-	376	1	5939	2	Y	4					93
							4	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
BMT/K&H "E" WELL #: 1 RRCID -> 177908 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10116 - 10502

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "F" WELL #: 1 RRCID -> 178051 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9663 - 9790

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "W" WELL #: 1 RRCID -> 181553 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11784 PERF.10674 - 10696

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BMT/K&H "X" WELL #: 4 RRCID -> 188638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11540 PERF.10668 - 10706

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
PUIG AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 212207 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 127629 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10462 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 4 RRCID -> 182944 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10219 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2144	2	8	9	Y	7					25

MCGRATH WELL #: 5 RRCID -> 186023 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10440 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	4371	X	4195	-0-	-176	-0-	4172	2	23	9	Y	21					110

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 1 RRCID -> 187514 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9709 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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
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-
05	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
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-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2017 - PLUGGED 05/12/17

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
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-
05	0	-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
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-
05	0	-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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			122

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017 - P/A 04/10/17

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 21 RRCID -> 219603 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 9824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
THOMASMA, RAY J. WELL #: 8 RRCID -> 197050 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11506 - 12459

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
05	6696 X	3256	-0-	-3440	-0-	3256	2			Y	-0-					26

THOMASMA, RAY J. WELL #: 9 RRCID -> 198842 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10698 - 11426

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
05	620 N	29	-0-	-591	-0-	29	2			Y	-0-					65

RAY J THOMASMA "B" WELL #: 11 RRCID -> 204778 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335

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
*05	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					70

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480

THOMASMA, RAY J. "C" WELL #: 12 RRCID -> 206935 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11617 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. "B" WELL #: 10 RRCID -> 223916 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. "D" WELL #: 17 RRCID -> 246540 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	4185	X	2123	-0-	-2062	-0-	2123	2			Y	-0-					48

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
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-
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 18 RRCID -> 255866 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11414 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	7440	X	7070	-0-	-370	-0-	7070	2			Y	-0-					155

THOMASMA, RAY J. WELL #: 19 RRCID -> 266971 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11002 - 11834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5545	2	19	9	N	17					114

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	2232	X	1594	-0-	-638	-0-	353	1	1241	2	Y	-0-					7

SLATOR RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 174219 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	194	1	681	2	Y	-0-					9

SLATOR RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 174612 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	4	25	1			28

SLATOR RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 175017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
*05	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	964	1	3388	2	Y	33	90	1			-0-
							36	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
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
05	1023	X	728	-0-	-295	-0-	161	1	567	2	Y	-0-					60

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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									
*05	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	325	1	1144	2	Y	4	13	1			-0-
							4	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
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
*05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	317	1	1112	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
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									
05	775	N	236	-0-	-539	-0-	232	2	4	9	Y	4	3	1			2

BMT/K & H "B" WELL #: 1 RRCID -> 176451 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9660 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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
05	5487	X	2653	-0-	-2834	-0-	608	1	2045	2	Y	-0-					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
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									
*05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	319	1	1121	2	Y	4	14	1			-0-
							4	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 177401 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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									
05	1395	N	1208	-0-	-187	-0-	267	1	937	2	Y	4	14	1			2
							4	9									

BMT/K & H "D" WELL #: 1 RRCID -> 177527 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8220

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-
05	16151	X	14144	-0-	-2007	-0-	14144	2			Y	-0-					-0-

BMT/K & H "C" WELL #: 1 RRCID -> 177633 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10856 - 10938

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-
*05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-

BMT/K&H "B" WELL #: 2 RRCID -> 178052 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794

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
*05	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	1164	1	3917	2	Y	-0-					52

BMT/K&H "D" WELL #: 2 RRCID -> 178588 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10542 - 10564

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-
*05	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			Y	-0-					-0-

BMT/K&H "D" WELL #: 3 RRCID -> 178699 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 10960

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
*05	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					28

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

BMT/K&H "Z" WELL #: 2 RRCID -> 178706 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 1 RRCID -> 178722 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 2 RRCID -> 179281 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "D" WELL #: 4 RRCID -> 179473 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10562 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 3 RRCID -> 179771 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7686 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	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
*05	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	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
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-
05	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 2 RRCID -> 180177 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H "Z" WELL #: 4 RRCID -> 180279 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11612 PERF.10793 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	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
*05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-			2

BMT/K&H "D" WELL #: 5 RRCID -> 180577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10868 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-			-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 5 RRCID -> 180616 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
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
*05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	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
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
05	1333	X	665	-0-	-668	-0-	665	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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									
*05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	954	2	14	9	Y	13	10	1			3

BMT/K&H "C" WELL #: 4 RRCID -> 182797 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502

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
*05	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-					64

MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 182943 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376

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
05	558	N	122	-0-	-436	-0-	122	2			Y	-0-					11

BMT/K&H "D" WELL #: 6 RRCID -> 183460 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10726 - 11132

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "B" WELL #: 3 RRCID -> 183475 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794

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-
05	2604	N	2456	-0-	-148	-0-	563	1	1893	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "C" WELL #: 5 RRCID -> 183476 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350

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									
*05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	555	2	9	9	Y	8	6	1			2

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MCGRATH WELL #: 2 RRCID -> 183853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
05	2790	X	637	-0-	-2153	-0-	637	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
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									
*05	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8396	2	12	9	Y	11	8	1			7

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
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
*05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	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
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
*05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	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
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									
*05	3100	N	14921	-0-	11821	11821	14912	2	9	9	Y	8	6	1			4

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "H" WELL #: 1 RRCID -> 185692 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10643 - 10926

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									
*05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	726	2	32	9	Y	29	22	1			33

BMT/K&H "C" WELL #: 3 RRCID -> 186074 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10320 - 10780

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									
05	2046	N	1874	-0-	-172	-0-	1861	2	13	9	Y	12	9	1			31

BMT/K&H "X" WELL #: 5 RRCID -> 186786 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10510 - 10961

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									
*05	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	1712	2	54	9	Y	49	37	1			13

BMT/K&H "J" WELL #: 1 RRCID -> 186826 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10394 - 10426

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									
*05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	967	2	25	9	Y	23	18	1			7

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

BMT/K&H "Z" WELL #: 5 RRCID -> 186871 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10944 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					3

BMT/K&H "A" WELL #: 7 RRCID -> 187359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H -D- WELL #: 8 RRCID -> 187777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776

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-
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 3 RRCID -> 188141 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488

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									
05	5983	X	2400	-0-	-3583	-0-	2311	2	89	9	Y	81	61	1			40

CABEZON WELL #: 5 RRCID -> 188849 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050

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
05	744	N	527	-0-	-217	-0-	51	1	476	2	Y	-0-					21

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 189375 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	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
*05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	191	1	671	2	Y	-0-					1

CABEZON WELL #: 4 RRCID -> 189382 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212

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-
*05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	90	1	829	2	Y	-0-					-0-

MC GRATH WELL #: 4 RRCID -> 189425 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10512 - 10696

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									
05	5518	X	4735	-0-	-783	-0-	4735	2			Y	-0-					2

BMT/K&H WELL #: 1SW RRCID -> 189716 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 2109 PERF. 1858 - 1898

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	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

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									
05	2387	N	2000	-0-	-387	-0-	2000	2			Y	-0-					26

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 198053 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
05	961	N	688	-0-	-273	-0-	688	2			Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: A 1 RRCID -> 200375 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	1798	N	1642	-0-	-156	-0-	1642	2			Y	-0-					15

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
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
05	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	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
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									
05	2914	X	2552	-0-	-362	-0-	148	1	2404	2	N	-0-					120

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
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
*05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CABEZON WELL #: 9H RRCID -> 231177 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	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-
*05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	144	1	1334	2	Y	-0-					-0-

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
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									
05	5301	X	3027	-0-	-2274	-0-	280	1	2594	2	Y	139	74	1			66
							153	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
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									
05	2914	X	2762	-0-	-152	-0-	264	1	2446	2	Y	47	25	1			107
							52	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
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									
*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	8	1	79	2	Y	146	78	1			68
							161	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
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-
05	2356	X	727	-0-	-1629	-0-	71	1	656	2	Y	-0-					-0-